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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	43254 X	43254	-0-	-0-	-0-	43254	3		N	-0-			-0-
11	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	42519	3		N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

10	558 #	532	-0-	-26	-0-	530	2	2	9	N	2					47
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8					55
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 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					94

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

10	1674 #	1654	-0-	-20	-0-	1570	2	84	9	N	76					276
11	1620 #	1599	-0-	-21	-0-	1541	2	58	9	N	53	187	1			142
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

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

10	1023 #	940	-0-	-83	-0-	899	2	41	9	N	37					204
11	990 #	907	-0-	-83	-0-	861	2	46	9	N	42					246
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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

10	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					144
11	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					144
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

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

10	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					218
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53	185	1			86
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

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

10	837 #	739	-0-	-98	-0-	708	2	31	9	N	28					192
11	810 #	734	-0-	-76	-0-	689	2	45	9	N	41	169	1			64
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

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

10	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	N	34					105
11	1170 #	800	-0-	-370	-0-	745	2	55	9	N	50					155
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

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

10	217 #	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	2	N	-0-					90
11	180 #	79	-0-	-101	-0-	5	1	74	2	N	-0-					90
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

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
10	403 #	394	-0-	-9	-0-	233	1	161	2	N	-0-			15
11	300 #	236	-0-	-64	-0-	225	1	11	2	N	-0-			15
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

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

10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	233	1	522	2	N	3			76
						3	9							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	225	1	311	2	N	-0-			76
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

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

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	540 N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
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-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

10	341 #	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	330 #	91	-0-	-239	-0-	91	2		N	-0-			-0-
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	217 #	NO RPT	-0-	-217	-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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11	1320 X	913	-0-	-407	-0-	913	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2232 N	1991	-0-	-241 B	-0-	311	1	1625	3	N	50					204
						55	9									
11	2010 N	1849	-0-	-161 B	-0-	300	1	1501	3	N	44	188	1			60
						48	9									
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									

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

10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					103
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					103
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

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

10	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	80	1	7976	2	N	-0-					-0-
11	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	84	1	8387	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	6138 X	5517	-0-	-621	-0-	55	1	5462	2	N	-0-					-0-
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	N	-0-			-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	4247	X	2489	-0-	-1758	-0-	25	1	2464	2	N	-0-			3
11	3810	X	2820	-0-	-990	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			3
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

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
10	5425	X	3906	-0-	-1519	-0-	39	1	3867	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	3827	-0-	-1303	-0-	38	1	3789	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			7
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

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
10	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	17	1	1745	2	N	-0-			3
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	19	1	1897	2	N	-0-			3
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

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
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	29	1	2925	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	23	1	2299	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	22	1	2249	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	3	1	346	2	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	29	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	27	1	2710	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	7533	X	5920	-0-	-1613	-0-	59	1	5861	2	N	-0-					-0-
11	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

10	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	38	1	3789	2	N	-0-					12
11	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	37	1	3742	2	N	-0-					12
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

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

10	2077	X	1462	-0-	-615	-0-	14	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1336	-0-	-674	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	6262	X	5015	-0-	-1247	-0-	50	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	60	1	6042	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8928 X	8252	-0-	-676	-0-	82	1	8170	2	N	-0-			-0-
11	8400 X	8019	-0-	-381	-0-	79	1	7940	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	1395 N	325	-0-	-1070	-0-	3	1	322	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	179	-0-	-1171	-0-	2	1	177	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	434 X	247	-0-	-187	-0-	2	1	245	2	N	-0-			1
11	540 X	201	-0-	-339	-0-	2	1	199	2	N	-0-			1
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

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

10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	105	1	10456	2	N	-0-			-0-
11	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	89	1	8926	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	651 N	602	-0-	-49	-0-	6	1	596	2	N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	49	1	4943	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	4713	-0-	-1647	-0-	47	1	4666	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	6076	X	5691	-0-	-385	-0-	56	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	60	1	5970	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	1023	N	865	-0-	-158	-0-	9	1	856	2	N	-0-					1
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	9	1	869	2	N	-0-					1
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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3744	-0-	744	744	37	1	3707	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	31	1	3121	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3100	N	3977	-0-	877	2922	39	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3376	-0-	376	3298	33	1	3343	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	6293 X	5834	-0-	-459	-0-	58	1	5776	2	N	-0-					-0-
11	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	54	1	5449	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	5735 X	5204	-0-	-531	-0-	52	1	5152	2	N	-0-					-0-
11	5550 X	5135	-0-	-415	-0-	51	1	5084	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	N	-0-					-0-
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	2883 N	1746	-0-	-1137	-0-	17	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	2790 N	2308	-0-	-482	-0-	23	1	2285	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	29	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	26	1	2587	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4588	X	2570	-0-	-2018	-0-	25	1	2545	2	N	-0-					174
11	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	27	1	2651	2	N	-0-					174
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

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

10	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	71	1	7111	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6790	-0-	-350	-0-	67	1	6723	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	29	1	2880	2	N	-0-					10
11	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	30	1	3037	2	N	-0-					10
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

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

10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	56	1	5614	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5384	-0-	-46	-0-	53	1	5331	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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

10	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-					-0-
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	38	1	3826	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	4836	X	2075	-0-	-2761	-0-	21	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	56	1	5625	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	54	1	5373	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	53	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	52	1	5173	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-					80
11	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					80
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

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
10	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	57	1	5693	2	N	-0-					5
11	5640 X	5442	-0-	-198	-0-	54	1	5388	2	N	-0-					5
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

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

10	6138 X	5813	-0-	-325	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
11	5940 X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	14	1	1435	2	N	-0-					-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	N	-0-					-0-
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	55	1	5521	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3224 X	2876	-0-	-348	-0-	28	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	823	-0-	-2297	-0-	8	1	815	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	26	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	31	1	3095	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	2542 X	1515	-0-	-1027	-0-	15	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	11315	X	11110	-0-	-205	-0-	110	1	11000	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10889	-0-	-241	-0-	108	1	10781	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	10	1	535	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	DLQ G-10		4768	-0-	4768	14734	189	1	4579	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4125	-0-	4125	18859	74	1	4051	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	148	1	3565	2	N	-0-			-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	54	1	2979	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	1240	N	910	-0-	-330	-0-	36	1	874	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	13	1	691	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	114	1	2759	2	N	-0-			-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	39	1	2135	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	62	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	21	1	1162	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	95	1	2306	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2225	-0-	-355	-0-	40	1	2185	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-			45
11	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-			45
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

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
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					45
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					45
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

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

10	29326	X	28068	-0-	-1258	-0-	775	1	27293	2	N	-0-					-0-
11	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	783	1	27954	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-26412	-0-					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

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	28846	X	28846	-0-	-0-	-0-	28845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	26960	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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

10	3100	N	3103	-0-	3	5	3103	2			N	-0-					-0-
11	2987	N	2982	-0-	-5	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	53590	X	53590	-0-	-0-	-0-	53589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	51151	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2			N	-0-					-0-
11	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	184705	X	184705	-0-	-0-	-0-	184705	2			N	-0-					-0-
11	175037	X	175037	-0-	-0-	-0-	175034	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

10	2449	X	1996	-0-	-453	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	44118	2			N	-0-					-0-
11	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	39186	2			N	-0-					-0-
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-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178

10	929448	X	929448	-0-	-0-	-0-	929440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	859071	X	859071	-0-	-0-	-0-	859058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

10	67363	X	67363	-0-	-0-	-0-	67363	2			N	-0-					-0-
11	64032	X	64032	-0-	-0-	-0-	64029	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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

10	44879	X	44879	-0-	-0-	-0-	44876	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	35869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

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
10	84971	X	76216	-0-	-8755	-0-	76214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	82230	X	70085	-0-	-12145	-0-	70081	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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

10	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	65	1	1024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	130	1	974	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	496	N	457	-0-	-39	-0-	27	1	430	2	N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	29	1	2266	2	N	5					30
							6	9									
11	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	51	1	2402	2	N	2					32
							2	9									
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									

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

10	2418	N	1810	-0-	-608	-0-	48	1	1758	2	N	4					15
							4	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2233	2	N	3					18
							3	9									
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									

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
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	110	1	2500	2	N	-0-			-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	2	1	956	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	120	1	5538	2	N	6			32
							7	9							
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	148	1	4998	2	N	3			35
							3	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	144	1	2965	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	170	1	2986	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	2459	-0-	-1051	-0-	17	1	2442	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	9548	X	8280	-0-	-1268	-0-	381	1	7898	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8910	X	7820	-0-	-1090	-0-	418	1	7402	2	N	-0-					-0-
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									

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

10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	242	1	5111	2	N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4871	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	9889	X	6515	-0-	-3374	-0-	342	1	6173	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5923	-0-	-2867	-0-	356	1	5567	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

10	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	315	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	270	1	1798	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	94	1	1833	2	N	-0-			22
11	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	100	1	1678	2	N	-0-			22
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

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

10	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	181	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	181	1	1230	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	99	1	1676	2	N	-0-			85
11	2100 N	1641	-0-	-459	-0-	104	1	1537	2	N	-0-			85
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

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

10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	256	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	221	1	1469	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	171	1	3502	2	N	-0-			77
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	169	1	2949	2	N	-0-			77
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

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

10	682	N	353	-0-	-329	-0-	24	1	329	2	N	-0-			95
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	N	-0-			95
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

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

10	558	N	491	-0-	-67	-0-	9	1	482	2	N	-0-			45
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-			45
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

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

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	12	1	1903	2	N	8			135
							9	9							
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	3			138
							3	9							
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

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
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	64	1	3403	2	N	30			85
							33	9							
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	81	1	3025	2	N	13			98
							14	9							
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

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

10	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	182	1	2651	2	N	-0-			107
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2553	2	N	-0-			107
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

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

10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	11	1	1860	2	N	-0-			62
11	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	18	1	1243	2	N	-0-			62
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

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

10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12			92
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3			95
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

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

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			76
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-			76
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

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

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			25
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-			25
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

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
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	25	1	2441	2	N	-0-			68
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	39	1	2136	2	N	-0-			68
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

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

10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	2	N	8			55
							9	9							
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	95	1	2182	2	N	-0-			55
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

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

10	775	N	715	-0-	-60	-0-	714	2	1	9	N	1			33
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	671	2	2	9	N	2			35
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

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

10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	65	1	1998	2	N	-0-			65
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-			65
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

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

10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	19	1	2275	2	N	6			83
							7	9							
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	2	N	2			85
							2	9							
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

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

10	1302	N	860	-0-	-442	-0-	854	2	6	9	N	5			110
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8			118
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	188	1	6115	2	N	-0-			-0-
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	10	1	5404	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	775	N	363	-0-	-412	-0-	13	1	350	2	N	-0-			50
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	9	1	191	2	N	-0-			50
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

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

10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			108
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	N	2			110
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

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

10	3906	X	2969	-0-	-937	-0-	181	1	2788	2	N	-0-			95
11	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	177	1	2419	2	N	-0-			95
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

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

10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	64	1	1557	2	N	4			124
							4	9							
11	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	73	1	1472	2	N	-0-			124
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

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

10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1208	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	141	1	952	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	168	1	3107	2	N	-0-					187
11	3900	X	2972	-0-	-928	-0-	175	1	2797	2	N	-0-					187
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

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

10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	2	N	-0-					28
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	121	1	1872	2	N	-0-					28
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

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

10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					75
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75
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

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

10	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	267	1	3181	2	N	3					123
							3	9									
11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	269	1	2908	2	N	63	166	1			20
							69	9									
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

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

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	N	6					193
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					197
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	136	1	2291	2	N	-0-					129
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					129
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

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

10	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	42	1	1301	2	N	-0-					52
11	1350	N	932	-0-	-418	-0-	36	1	896	2	N	-0-					52
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

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

10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					109
11	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			N	-0-					109
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

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

10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	66	1	1507	2	N	-0-					133
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	N	-0-					133
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

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

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	N	-0-					90
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	N	-0-					90
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

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

10	28659	X	7942	-0-	-20717	-0-	474	1	7468	2	N	-0-					35
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	480	1	6662	2	N	-0-					35
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1695	2	N	-0-					78
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	2	N	-0-					78
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

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
10	12493	X	11307	-0-	-1186	-0-	196	1	11111	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10594	-0-	-1226	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8506	-0-	-701	-0-	481	1	8025	2	N	-0-					24
11	8700	X	7938	-0-	-762	-0-	508	1	7430	2	N	-0-					24
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3810	-0-	710	5922	220	1	3590	2	N	-0-					-0-
11	9111	X	3189	-0-	-5922	-0-	208	1	2981	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	238	1	4554	2	N	-0-					134
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	256	1	4218	2	N	-0-					134
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	156	1	3561	2	N	17					167
							19	9									
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					167
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	101	1	2790	2	N	3					120
						3	9									
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	N	-0-					120
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

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

10	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	96	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	69	1	946	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	163	1	2473	2	N	-0-					45
11	2730 X	2487	-0-	-243	-0-	172	1	2315	2	N	-0-					45
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

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

10	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	128	1	1835	2	N	-0-					50
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	153	1	1944	2	N	-0-					50
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

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-					142
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-					142
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

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

10	11873 X	9837	-0-	-2036	-0-	108	1	9729	2	N	-0-					-0-
11	11490 X	10789	-0-	-701	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	N	-0-					53
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					53
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

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

10	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					53
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					53
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

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

10	10850	X	9218	-0-	-1632	-0-	298	1	8920	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8896	-0-	-1604	-0-	39	1	8857	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3073	2	129	9	N	117					261
11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	2486	2	17	9	N	15	196	1			80
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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	366	1	5136	2	N	-0-					42
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-	390	1	4896	2	N	-0-					42
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

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

10	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	167	1	2271	2	Y	-0-					8
11	3600	X	2099	-0-	-1501	-0-	159	1	1940	2	Y	-0-					8
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

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

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
10	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	106	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	985	-0-	-305	-0-	88	1	897	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	340	1	15222	2	N	-0-					-0-
11	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	224	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	240	1	3196	2	N	-0-					-0-
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-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	2	N	-0-					7
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1545	2	N	-0-					7
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

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

10	4960	X	4266	-0-	-694	-0-	236	1	4030	2	N	-0-					155
11	4800	X	4335	-0-	-465	-0-	272	1	4063	2	N	-0-					155
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

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

10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	271	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	291	1	3522	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3100	N	3294	-0-	194	570	208	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3804	X	3234	-0-	-570	-0-	228	1	3006	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	17267 X	16355	-0-	-912	-0-	683	1	15672	2	N	-0-					-0-
11	16230 X	15387	-0-	-843	-0-	217	1	15170	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	76	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	107	1	1329	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	302	1	5019	2	N	-0-					35
11	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	385	1	5610	2	N	-0-					35
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

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

10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	142	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	123	1	2188	2	N	-0-					35
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2158	2	N	-0-					35
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

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

10	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	135	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3262	-0-	-428	-0-	150	1	3112	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	589	N	455	-0-	-134	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	699	1	9409	2	N	-0-					-0-
11	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	744	1	8981	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	201	1	2765	2	N	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	183	1	2252	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	93	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					5
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	-0-					5
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									

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

10	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-					8
11	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					8
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									

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

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					6
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					6
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-

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

10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	64	1	997	2	Y	-0-					1
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					1
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	153	1	2413	2	Y	-0-					4
11	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					4
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									

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
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					8
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-					8
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-					11
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	125	1	1937	2	Y	-0-					11
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	59	1	923	2	Y	-0-					8
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	108	1	1675	2	Y	-0-					8
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	333	1	5238	2	Y	-0-					11
11	6120	X	5094	-0-	-1026	-0-	308	1	4786	2	Y	-0-					11
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	316	1	4972	2	Y	-0-					11
11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	300	1	4681	2	Y	-0-					11
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									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-					8
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-					8
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-

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

10	2015 N	1372	-0-	-643	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-					12
11	2040 N	856	-0-	-1184	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					12
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-

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

10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					4
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					4
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-

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

10	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	116	1	1823	2	Y	-0-					7
11	2130 N	1704	-0-	-426	-0-	103	1	1601	2	Y	-0-					7
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-

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

10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-					5
11	1890 N	1598	-0-	-292	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-					5
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									

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

10	5890 X	5528	-0-	-362	-0-	330	1	5198	2	Y	-0-					10
11	5700 X	4473	-0-	-1227	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-					10
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-

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

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
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-					4
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1887	2	Y	-0-					4
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-

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
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	2	Y	-0-					10
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					10
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									

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
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	Y	-0-					11
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	272	1	4242	2	Y	-0-					11
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									

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
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					8
11	1980	N	1206	-0-	-774	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-					8
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-

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
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	137	1	2154	2	Y	-0-					12
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	Y	-0-					12
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									

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
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					6
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	Y	-0-					6
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									

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
10	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	234	1	3686	2	Y	-0-					9
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	261	1	4082	2	Y	-0-					9
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	483	-0-	-168	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					1
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	194	1	3052	2	Y	-0-					10
11	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	189	1	2935	2	Y	-0-					10
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	260	1	4089	2	Y	-0-					10
11	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	239	1	3731	2	Y	-0-					10
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									

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
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	174	1	2733	2	Y	-0-					11
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-					11
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	124	1	1943	2	Y	-0-					6
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					6
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	135	1	2126	2	Y	-0-					4
11	2730	X	2151	-0-	-579	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-					4
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	2	Y	-0-					6
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	Y	-0-					6
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	139	1	2191	2	Y	-0-					11
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	136	1	2118	2	Y	-0-					11
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	174	1	2738	2	Y	-0-					10
11	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-					10
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-

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
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	154	1	2431	2	Y	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-					-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	159	1	2508	2	Y	-0-					2
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	151	1	2348	2	Y	-0-					2
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	141	1	2220	2	Y	-0-					2
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	141	1	2194	2	Y	-0-					2
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	-0-					2
11	2370 N	2324	-0-	-46	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-					2
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	123	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	144	1	2251	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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
10	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	153	1	2393	2	N	3					184
						3	9									
11	2970 X	2701	-0-	-269	-0-	163	1	2538	2	N	-0-					184
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

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
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	226	1	3557	2	Y	-0-					5
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	220	1	3422	2	Y	-0-					5
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									

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
10	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	560	1	8807	2	N	6					137
						7	9									
11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	487	1	7590	2	N	20					157
						22	9									
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

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
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	2	Y	-0-					1
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1133	2	Y	-0-					1
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-

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
10	2759 X	1768	-0-	-991	-0-	105	1	1663	2	N	-0-					-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	191	1	2966	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4123 X	3886	-0-	-237	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3764	-0-	-166	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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

10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					26
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					26
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

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

10	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					15
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					15
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

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

10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	3882	2			N	-0-					155
11	4170	X	3443	-0-	-727	-0-	3412	2	31	9	N	28	28	8			155
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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

10	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	6986	2			N	-0-					37
11	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6690	2	2	9	N	2	2	8			37
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

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

10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2759	X	729	-0-	-2030	-0-	729	2			N	-0-					65
11	2670	X	1264	-0-	-1406	-0-	1261	2	3	9	N	3	3	8			65
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	1550	N	540	-0-	-1010	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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

10	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	5589	2			N	-0-					103
11	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	5390	2	3	9	N	3	3	8			103
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

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

10	3472	X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2			N	-0-					28
11	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-					28
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

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

10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					58
11	750	N	613	-0-	-137	-0-	609	2	4	9	N	4	4	8			58
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

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
10	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					22
11	7230	X	4908	-0-	-2322	-0-	4905	2	3	9	N	3	3	8			22
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			N	-0-					118
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	N	9	9	8			118
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					57
11	3810	X	2197	-0-	-1613	-0-	2196	2	1	9	N	1	1	8			57
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					60
11	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	2			N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					54
11	2760	N	100	-0-	-2660	-0-	100	2			N	-0-					54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					42
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					42
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

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
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2696	-0-	-931	-0-	2696	2			N	-0-					47
11	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	2501	2			N	-0-					47
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225897	X	203285	-0-	-22612	-0-	203285	2			N	-0-					148
11	208560	X	197749	-0-	-10811	-0-	197741	2	8	9	N	7	7	8			148
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					43
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3761	2	13	9	N	12	12	8			43
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					242
11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2			N	-0-					242
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					7
11	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			N	-0-					7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4500	2			N	-0-					70
11	4980	X	2808	-0-	-2172	-0-	2807	2	1	9	N	1	1	8			70
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

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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					12
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					12
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

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

10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					43
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3	3	8			43
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

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

10	8959	X	8441	-0-	-518	-0-	8441	2			N	-0-					57
11	8640	X	8087	-0-	-553	-0-	8086	2	1	9	N	1	1	8			57
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

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

10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					95
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	2	8			95
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

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

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					5
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					5
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

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

10	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					53
11	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4133	2	1	9	N	1	1	8			53
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

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

10	176452	X	147599	-0-	-28853	-0-	147599	2			N	-0-					133
11	159300	X	116490	-0-	-42810	-0-	116489	2	1	9	N	1	1	8			133
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

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
10	286595	X	239698	-0-	-46897	-0-	239698	2			N	-0-					185
11	254040	X	229269	-0-	-24771	-0-	229266	2	3	9	N	3	3	8			185
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

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

10	290659	X	290659	-0-	-0-	-0-	290659	2			N	-0-					48
11	273918	X	273918	-0-	-0-	-0-	273916	2	2	9	N	2	2	8			48
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

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

10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					20
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
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

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

10	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3550	2			N	-0-					10
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4638	2	10	9	N	9	9	8			10
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

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

10	304854	X	258503	-0-	-46351	-0-	258503	2			N	-0-					155
11	277650	X	247217	-0-	-30433	-0-	247213	2	4	9	N	4	2	8			157
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

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

10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					6
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					6
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	304792 X	276250	-0-	-28542	-0-	276250	2			N	-0-					-0-
11	291780 X	279788	-0-	-11992	-0-	279788	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	2790 X	614	-0-	-2176	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	904	-0-	-1796	-0-	904	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	2	Y	-0-					28
11	1800 X	1469	-0-	-331	-0-	18	1	1451	2	Y	-0-					28
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

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
10	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	59	1	3442	2	Y	-0-					25
11	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	36	1	2980	2	Y	-0-					25
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

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

10	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	198	1	3838	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	187	1	3696	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	209	1	4038	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	195	1	3849	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	258	1	4993	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5061	-0-	-369	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	4712	X	3471	-0-	-1241	-0-	170	1	3301	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2313	-0-	-2247	-0-	111	1	2202	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

10	3100	N	11823	-0-	8723	8723	581	1	11242	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	9187	-0-	6187	14910	443	1	8744	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	3503 X	2889	-0-	-614	-0-	142	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	1950	-0-	-1440	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	5859 X	5099	-0-	-760	-0-	250	1	4849	2	Y	-0-					-0-
11	5670 X	5301	-0-	-369	-0-	256	1	5045	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	111	1	2159	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	98	1	1935	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	2604 X	1555	-0-	-1049	-0-	76	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	2520 X	1505	-0-	-1015	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

10	7378 X	7081	-0-	-297	-0-	348	1	6733	2	Y	-0-					-0-
11	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	351	1	6925	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-

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

10	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	177	1	3430	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3433	-0-	-167	-0-	165	1	3268	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	4216	X	3638	-0-	-578	-0-	179	1	3459	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	169	1	3340	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	3999	X	643	-0-	-3356	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	6138	X	2270	-0-	-3868	-0-	112	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	459	1	9068	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	362	1	7012	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5939	-0-	-901	-0-	286	1	5653	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	6448	X	5898	-0-	-550	-0-	290	1	5608	2	Y	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	313	1	6181	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	170	1	3294	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	4991	X	3863	-0-	-1128	-0-	190	1	3673	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	3637	-0-	-1193	-0-	175	1	3462	2	Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-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
10	7316	X	7293	-0-	-23	-0-	358	1	6935	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	338	1	6679	2	Y	-0-			-0-
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			Y	-0-			-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
10	4247	X	3946	-0-	-301	-0-	194	1	3752	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	191	1	3781	2	Y	-0-			-0-
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			Y	-0-			-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
10	6107	X	5131	-0-	-976	-0-	133	1	4998	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5201	-0-	-199	-0-	52	1	5149	2	Y	-0-			-0-
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			Y	-0-			-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
10	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	186	1	6990	2	Y	-0-			-0-
11	8190	X	7620	-0-	-570	-0-	76	1	7544	2	Y	-0-			-0-
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			Y	-0-			-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
10	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	174	1	3361	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	156	1	3080	2	Y	-0-			-0-
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			Y	-0-			-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
10	6045	X	4665	-0-	-1380	-0-	121	1	4544	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	4454	-0-	-1396	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
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			Y	-0-			-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
10	3100	N	6697	-0-	3597	3597	6697	2			N	-0-					-0-
11	8247	X	4650	-0-	-3597	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2316	-0-	-1314	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4039	-0-	939	1578	4039	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3187	-0-	187	1765	3187	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	310	-0-	-1160	-0-	310	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16399	X	12082	-0-	-4317	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	12945	-0-	-2265	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4304	-0-	1304	2774	4304	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	7750	X	2408	-0-	-5342	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	1637	-0-	-4423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11346	X	6799	-0-	-4547	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	5740	-0-	-4280	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5763	-0-	-297	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5536	-0-	-224	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	10075 X	7659	-0-	-2416	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
11	9750 X	9192	-0-	-558	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	5022 X	4935	-0-	-87	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4711	-0-	-149	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	6634 X	5818	-0-	-816	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
11	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7185	-0-	-585	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5704	X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3866	-0-	-874	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6014	X	4420	-0-	-1594	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5146	X	3753	-0-	-1393	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2825	-0-	-1975	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	4805	X	3586	-0-	-1219	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3331	-0-	-1049	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7936 X	7705	-0-	-231	-0-	7705	2		N	-0-			-0-
11	7680 X	6825	-0-	-855	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	6582	2		N	-0-			-0-
11	6840 X	5831	-0-	-1009	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	4433 X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3747	-0-	-363	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	3055	-0-	-2045	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	6448 X	5244	-0-	-1204	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5933	-0-	-157	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	3503 X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2917	-0-	-473	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	5518 X	5231	-0-	-287	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	3704	-0-	-1636	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	3100 N	4136	-0-	1036	1036	4136	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	6472	-0-	3472	4508	6472	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	4212	-0-	-168	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	777	-0-	-1113	-0-	777	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	3317	X	2214	-0-	-1103	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	4216	X	3481	-0-	-735	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	5332	X	3845	-0-	-1487	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

10	10354 X	6443	-0-	-3911	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
11	9330 X	4606	-0-	-4724	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

10	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

10	9052 X	8493	-0-	-559	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
11	8760 X	8000	-0-	-760	-0-	8000	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

10	2356 X	2132	-0-	-224	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

10	3100 N	6694	-0-	3594	3594	6694	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	6425	-0-	3425	7019	6425	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	3999 X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

10	5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4220	-0-	-970	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

10	5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4205	-0-	-655	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

10	7967 X	5347	-0-	-2620	-0-	5347	2		N	-0-			177
11	7710 X	4615	-0-	-3095	-0-	4615	2		N	-0-			177
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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

10	6417 X	6067	-0-	-350	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	5456 X	4650	-0-	-806	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

10	5797 X	3024	-0-	-2773	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	4847	-0-	-763	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

10	4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

10	4929 X	3586	-0-	-1343	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	1921	-0-	-2849	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	11408	X	8666	-0-	-2742	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7057	-0-	-3653	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3866	-0-	-154	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

10	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	2			N	-0-					-0-
11	3513	X	3078	-0-	-435	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

10	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

10	5456	X	4300	-0-	-1156	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3583	-0-	-1877	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	8275	-0-	5175	9046	8275	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4183	-0-	1183	10229	4183	2			N	-0-					-0-
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-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

10	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2940	N	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

10	5053	X	3987	-0-	-1066	-0-	3987	2			N	-0-					27
11	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2			N	-0-					27
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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

10	6882	X	5782	-0-	-1100	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4589	-0-	-2071	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5330	-0-	-1240	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4534	-0-	-626	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

10	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

10	2170	X	1699	-0-	-471	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
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-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

10	5487	X	4532	-0-	-955	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3913	-0-	-1397	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	728	-0-	-712	-0-	728	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

10	3100	N	3938	-0-	838	838	3938	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4045	-0-	1045	1883	4045	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					87
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					87
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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

10	18228	X	13683	-0-	-4545	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	9951	-0-	-9159	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3720	X	1631	-0-	-2089	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	925	-0-	-1655	-0-	925	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

10	3596	X	1100	-0-	-2496	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

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	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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

10	3077	N	2864	-0-	-213	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

10	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1262	-0-	-1168	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
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-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

10	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

10	2774	N	2230	-0-	-544	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

10	6541	X	6005	-0-	-536	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2666	N	1650	-0-	-1016	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5642	X	5611	-0-	-31	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

10	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

10	4991	X	2786	-0-	-2205	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3245	-0-	-1225	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

10	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5673 X	1157	-0-	-4516	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	849	-0-	-4851	-0-	849	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

10	4371 X	741	-0-	-3630	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	1026	-0-	-2934	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

10	5456 X	1149	-0-	-4307	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	1427	-0-	-3793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

10	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
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-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

10	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

10	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

10	4712	X	3022	-0-	-1690	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2941	-0-	-1499	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

10	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5855	-0-	-505	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

10	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4614	-0-	-696	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4123 X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	2696	-0-	-1294	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
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-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

10	4464 X	2209	-0-	-2255	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	2241	-0-	-1569	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

10	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

10	7192 X	5277	-0-	-1915	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	4255	-0-	-3305	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

10	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

10	1023 N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4960	X	1736	-0-	-3224	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

10	3627	X	2750	-0-	-877	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

10	5797	X	3751	-0-	-2046	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3837	-0-	-1773	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

10	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			N	-0-					27
11	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-					27
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

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

10	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

10	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1794	-0-	-1446	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

10	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

10	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

10	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

10	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
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-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

10	4976	X	3878	-0-	-1098	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

10	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	975	-0-	-525	-0-	975	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1478	-0-	-1462	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

10	9734	X	9050	-0-	-684	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8165	-0-	-1255	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	1209	N	430	-0-	-779	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

10	7998	X	6930	-0-	-1068	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6519	-0-	-591	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

10	3627	X	3294	-0-	-333	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2796	-0-	-624	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

10	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3616	-0-	-674	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2790	X	970	-0-	-1820	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	704	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					18
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					18
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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

10	3100	N	6847	-0-	3747	3747	6847	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4632	-0-	1632	5379	4632	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

10	4805	X	3615	-0-	-1190	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2325	-0-	-1545	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3026	-0-	-934	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

10	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

10	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4186	-0-	-1784	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	3376	-0-	-1424	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

10	3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

10	4805 X	3364	-0-	-1441	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3227	-0-	-1303	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	10633 X	8778	-0-	-1855	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
11	9570 X	8143	-0-	-1427	-0-	8143	2		N	-0-			-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

10	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

10	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3445	-0-	-215	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

10	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

10	4092 X	2331	-0-	-1761	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	2161	-0-	-1799	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	8928	X	8418	-0-	-510	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	5671	-0-	-2609	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

10	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

10	4092	X	1935	-0-	-2157	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

10	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

10	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

10	1767	N	881	-0-	-886	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1002	-0-	-648	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

10	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	3138	-0-	-102	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	4049	-0-	-511	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

10	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2171	-0-	-649	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

10	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

10	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3407	-0-	-733	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2		N	-0-			-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

10	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

10	3131 X	2451	-0-	-680	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	2077	N	1260	-0-	-817	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

10	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7492	-0-	-398	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

10	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1007	-0-	-763	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		N	-0-			-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

10	4371 X	2266	-0-	-2105	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	1052	-0-	-3178	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

10	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
11	7050 X	5291	-0-	-1759	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

10	3255 X	2007	-0-	-1248	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	1907	-0-	-1243	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

10	5301 X	4977	-0-	-324	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	5106	-0-	-24	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

10	5363 X	4382	-0-	-981	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

10	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

10	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

10	4960 X	3812	-0-	-1148	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
11	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
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-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	13423	X	724	-0-	-12699	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

10	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
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-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

10	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3176	-0-	-394	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	810	X	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

10	2294	N	1807	-0-	-487	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

10	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2445	-0-	-525	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

10	6758	X	5363	-0-	-1395	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5534	-0-	-1006	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4621	-0-	-929	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

10	4960	X	3470	-0-	-1490	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3544	-0-	-1256	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

10	4371 X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4053	-0-	-177	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

10	6014 X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4142	-0-	-658	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	2581	-0-	-2369	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

10	6975 X	4668	-0-	-2307	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	5079	-0-	-1671	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2		N	-0-			-0-
11	6480 X	6413	-0-	-67	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3769	-0-	-1391	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8525	X	8225	-0-	-300	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7300	-0-	-950	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

10	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

10	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8835 X	7583	-0-	-1252	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	8100 X	7084	-0-	-1016	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

10	5735 X	4849	-0-	-886	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3753	-0-	-507	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

10	6324 X	3466	-0-	-2858	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

10	3695 X	2067	-0-	-1628	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

10	6603 X	5396	-0-	-1207	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	6390 X	5099	-0-	-1291	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

10	10106	X	7688	-0-	-2418	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	5065	-0-	-4715	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

10	6882	X	6533	-0-	-349	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

10	3007	X	2282	-0-	-725	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

10	3472	X	1112	-0-	-2360	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	928	-0-	-2432	-0-	928	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

10	24025	X	22693	-0-	-1332	-0-	22693	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20568	-0-	-1422	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	3031	-0-	-59	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

10	5549 X	5100	-0-	-449	-0-	5100 2		N	-0-			-0-
11	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	5105 2		N	-0-			-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

10	7905 X	7691	-0-	-214	-0-	7691 2		N	-0-			-0-
11	7620 X	6841	-0-	-779	-0-	6841 2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

10	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	477	-0-	-573	-0-	477 2		N	-0-			-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

10	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230 2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3508	-0-	-242	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
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-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

10	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

10	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 2		N	-0-			-0-
11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
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-

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
10	5208 X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	3187	-0-	-1823	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

10	5797 X	4180	-0-	-1617	-0-	4180	2	N	-0-			-0-
11	5610 X	4018	-0-	-1592	-0-	4018	2	N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

10	3782 X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3010	-0-	-650	-0-	3010	2	N	-0-			-0-
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-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
11	990 N	824	-0-	-166	-0-	824	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

10	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	4074	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

10	7099 X	5865	-0-	-1234	-0-	5865	2	N	-0-			-0-
11	6870 X	5519	-0-	-1351	-0-	5519	2	N	-0-			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2	N	-0-			-0-
11	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

10	10540 X	7913	-0-	-2627	-0-	7913 2		N	-0-			-0-
11	9750 X	8338	-0-	-1412	-0-	8338 2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

10	5704 X	5521	-0-	-183	-0-	5521 2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	5283 2		N	-0-			-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

10	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3128	-0-	-622	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

10	2418 X	2178	-0-	-240	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

10	6014 X	5481	-0-	-533	-0-	5481 2		N	-0-			-0-
11	5460 X	4980	-0-	-480	-0-	4980 2		N	-0-			-0-
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-

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
10	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

10	2728	X	1810	-0-	-918	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1060	-0-	-1370	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

10	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3594	-0-	-336	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

10	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

10	14849	X	1	-0-	-14848	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	4476	-0-	-9894	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

10	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5394 X	4927	-0-	-467	-0-	4927 2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4845	-0-	-345	-0-	4845 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

10	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481 2		N	-0-			-0-
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2		N	-0-			-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

10	6293 X	5348	-0-	-945	-0-	5348 2		N	-0-			-0-
11	6090 X	4708	-0-	-1382	-0-	4708 2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

10	95443 X	95443	-0-	-0-	-0-	95443 2		N	-0-			-0-
11	91178 X	91178	-0-	-0-	-0-	91178 2		N	-0-			-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

10	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
11	1890 X	1559	-0-	-331	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

10	9021 X	4176	-0-	-4845	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
11	8730 X	5682	-0-	-3048	-0-	5682 2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 2		N	-0-			-0-
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 2		N	-0-			-0-
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-

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
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

10	9455	X	7519	-0-	-1936	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6251	-0-	-2749	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3695	-0-	-1915	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

10	16058	X	3918	-0-	-12140	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	4740	-0-	-10800	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6891	-0-	3891	3891	6891	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	5918	-0-	-2572	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

10	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3118	-0-	-872	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

10	2387	X	1224	-0-	-1163	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

10	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9452	-0-	-2398	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

10	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8808	-0-	-732	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3210	-0-	-810	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

10	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2961	-0-	-369	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

10	9145	X	7540	-0-	-1605	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

10	8525	X	6966	-0-	-1559	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7392	-0-	-1008	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
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-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

10	7874	X	612	-0-	-7262	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2		N	-0-			-0-
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

10	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3276	-0-	-684	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2		N	-0-			-0-
11	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

10	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2779	-0-	-701	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	4681 X	4308	-0-	-373	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4015	-0-	-515	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

10	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

10	6975 X	6739	-0-	-236	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	6379	-0-	-371	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

10	14539 X	11893	-0-	-2646	-0-	11893	2		N	-0-			-0-
11	13320 X	11339	-0-	-1981	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2181	-0-	-309	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

10	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	6603 X	4052	-0-	-2551	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
11	6390 X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

10	5456 X	5284	-0-	-172	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4836	-0-	-354	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	6262 X	5413	-0-	-849	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
11	5760 X	5487	-0-	-273	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

10	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	2890	-0-	-1100	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
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-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

10	11625 X	8407	-0-	-3218	-0-	8407	2		N	-0-			-0-
11	11250 X	8026	-0-	-3224	-0-	8026	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

10	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

10	16709	X	16008	-0-	-701	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14948	-0-	-1702	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

10	9300	X	8456	-0-	-844	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8017	-0-	-983	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8705	-0-	-955	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4726	-0-	-614	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

10	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5229	-0-	-381	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

10	4619	X	3811	-0-	-808	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7694	-0-	-286	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

10	1891	X	895	-0-	-996	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

10	11687	X	10693	-0-	-994	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

10	7688 X	6716	-0-	-972	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6538	-0-	-902	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
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-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

10	7161 X	6964	-0-	-197	-0-	6949	2	15	9	N	14					192
11	6930 X	6392	-0-	-538	-0-	6347	2	45	9	N	41					233
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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

10	3782 X	3199	-0-	-583	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2637	-0-	-213	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

10	4154 X	3112	-0-	-1042	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	2397	-0-	-1623	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

10	3100 N	4225	-0-	1125	1125	4225	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4334	-0-	1334	2459	4334	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

10	4557 X	3436	-0-	-1121	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4101	-0-	-309	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11129 X	10407	-0-	-722	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	10650 X	9858	-0-	-792	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

10	6851 X	6172	-0-	-679	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

10	6789 X	5488	-0-	-1301	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

10	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

10	9858 X	5833	-0-	-4025	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	9540 X	6215	-0-	-3325	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

10	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

10	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6598	-0-	-392	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

10	5487	X	5080	-0-	-407	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
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-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

10	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
11	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

10	7316	X	5460	-0-	-1856	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5278	-0-	-1802	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	10819 X	5570	-0-	-5249	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	9004	-0-	-1346	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

10	27745 X	26703	-0-	-1042	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
11	28440 X	24100	-0-	-4340	-0-	24100	2			N	-0-					-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

10	10106 X	5263	-0-	-4843	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
11	9780 X	9396	-0-	-384	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

10	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
11	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

10	4805 X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
11	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5136	-0-	-2211	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	861	-0-	-309	-0-	861	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	8241	-0-	-2950	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7281	-0-	-3069	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3658	-0-	-775	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3488	-0-	-712	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22320	X	13265	-0-	-9055	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	11582	-0-	-10018	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	8645	-0-	-1926	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8259	-0-	-1671	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	9331	X	7858	-0-	-1473	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	9455	-0-	-2263	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9638	-0-	-1402	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26598	X	23602	-0-	-2996	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	22054	-0-	-3236	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	7908	-0-	-1733	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7460	-0-	-1300	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	6922	-0-	-3401	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7413	-0-	-2667	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4418	-0-	-1162	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

10	14818	X	13583	-0-	-1235	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12542	-0-	-1798	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

10	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	252	1	3956	2	Y	-0-					13
11	4290	X	3795	-0-	-495	-0-	229	1	3566	2	Y	-0-					13
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									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

10	3286	X	2582	-0-	-704	-0-	154	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2074	-0-	-656	-0-	125	1	1949	2	N	-0-					-0-
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-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1302 N	323	-0-	-979	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	368	-0-	-772	-0-	368	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		903			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		903			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		903			N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					-0-
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

10	1891	X	851	-0-	-1040	-0-	73	1	777	2	N	1					62
							1	9									
11	1770	X	825	-0-	-945	-0-	74	1	750	2	N	1	1	1			62
							1	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

10	651	X	472	-0-	-179	-0-	41	1	431	2	N	-0-					15
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					15
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	102	1	1090	2	N	1					83
							1	9									
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	94	1	957	2	N	1	1	1			83
							1	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

10	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	472	1	5019	2	N	19					214
							21	9									
11	5220	X	4759	-0-	-461	-0-	426	1	4316	2	N	15	6	1			223
							17	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

10	155	X	153	-0-	-2	-0-	13	1	139	2	N	1					51
							1	9									
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1	1	1			51
							1	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	304	1	3236	2	N	13	3	8			64
							14	9									
11	3780	X	3330	-0-	-450	-0-	297	1	3014	2	N	17	12	1			69
							19	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

10	1798	X	1161	-0-	-637	-0-	99	1	1049	2	N	12					158
							13	9									
11	1740	X	580	-0-	-1160	-0-	51	1	518	2	N	10	12	1			156
							11	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

10	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	405	1	4306	2	N	25	3	8			104
							28	9									
11	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	411	1	4161	2	N	17	12	1	1	8	108
							19	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

10	744	X	657	-0-	-87	-0-	56	1	593	2	N	7	2	8			77
							8	9									
11	720	X	655	-0-	-65	-0-	58	1	590	2	N	6					83
							7	9									
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									

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
10	930	X	727	-0-	-203	-0-	62	1	663	2	N	2					135
							2	9									
11	900	X	675	-0-	-225	-0-	60	1	612	2	N	3					138
							3	9									
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									

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
10	961	X	938	-0-	-23	-0-	81	1	857	2	N	-0-					100
11	900	X	888	-0-	-12	-0-	80	1	807	2	N	1	1	1			100
							1	9									
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

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
10	248	X	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	2	N	-0-					40
11	240	X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	2	N	-0-					40
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

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
10	1209	X	1037	-0-	-172	-0-	89	1	947	2	N	1					54
							1	9									
11	1080	X	946	-0-	-134	-0-	85	1	860	2	N	1	1	1			54
							1	9									
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									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
10	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	174	1	1852	2	N	20					123
							22	9									
11	1950	X	1930	-0-	-20	-0-	171	1	1734	2	N	23	12	1			134
							25	9									
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									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
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-

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
10	1271 X	75	-0-	-1196	-0-	23	1	52	2	N	-0-					25
11	1230 X	347	-0-	-883	-0-	92	1	255	2	N	-0-					25
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	8					18
						9	9									
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	9	12	1			15
						10	9									
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									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	1922	X	826	-0-	-1096	-0-	69	1	733	2	N	22	145	1	8	8	63
							24	9									
11	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	61	1	618	2	N	9	12	1			60
							10	9									
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									

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

10	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	146	1	2516	2	N	23					52
							25	9									
11	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	145	1	2538	2	N	8					60
							9	9									
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									

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

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

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

10	1116 N	918	-0-	-198 B	-0-	43	1	875	2	N	-0-			-0-
11	990 N	857	-0-	-133 B	-0-	29	1	828	2	N	-0-			-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

10	1364 N	285	-0-	-1079 B	-0-	13	1	272	2	N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	63	1	1845	2	N	-0-			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

10	3782 X	2746	-0-	-1036 B	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	2352	-0-	-1308 B	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

10	3906 X	3037	-0-	-869 B	-0-	30	1	3007	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	3095	-0-	-505 B	-0-	31	1	3064	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	31	1	3101	2	N	-0-					-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	42	1	4221	2	N	-0-					-0-
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-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

10	4712 X	3953	-0-	-759 B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

10	3534 X	2987	-0-	-547 B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	1848	-0-	-1392 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

10	3379 X	2134	-0-	-1245 B	-0-	21	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	44	1	4416	2	N	-0-					-0-
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-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

10	3658 X	2316	-0-	-1342 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
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-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

10	1953 N	1893	-0-	-60 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-	17	1	1677	2	N	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

10	3410 X	2889	-0-	-521 B	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5580 X	4945	-0-	-635 B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-					-0-
11	4950 X	3721	-0-	-1229 B	-0-	37	1	3684	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

10	3503 X	3191	-0-	-312 B	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					90
11	3390 X	3088	-0-	-302 B	-0-	31	1	3057	2	Y	-0-					90
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

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

10	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-					5
11	3390 X	3253	-0-	-137 B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-					5
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

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	3	1	344	2	N	-0-					10
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	3	1	275	2	N	-0-	10	1			-0-
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-

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
10	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	13	1	1269	3	N	-0-			109
11	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	12	1	1195	3	N	-0-			109
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	14	1	1397	3	N	-0-			109
01	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-			109
02	1120 N	875	-0-	-245 B	-0-	9	1	866	3	N	-0-			109
*03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	15	1	1470	3	N	-0-			109

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

10	3534 X	2530	-0-	-1004 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			10
11	3300 X	2231	-0-	-1069 B	-0-	22	1	2209	2	Y	-0-			10
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

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

10	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-			33
11	2280 X	1990	-0-	-290 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-			33
12	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			33
01	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			33
02	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	34	1	3423	2	Y	51			84
						56	9							
*03	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-			84

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

10	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-			106
11	1680 N	1641	-0-	-39 B	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-			106
12	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			106
01	1736 N	1605	-0-	-131 B	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-			106
02	1540 N	1510	-0-	-30 B	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-			106
03	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

10	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	42	1	4192	2	Y	201			271
						221	9							
11	4200 X	3933	-0-	-267 B	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-			271
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

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

10	5238 X	5238	-0-	-0- B	-0-	52	1	5186	2	N	-0-			-0-
11	5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	46	1	4605	2	Y	-0-					-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	49	1	4909	2	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

10	6510	X	5723	-0-	-787 B	-0-	269	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4286	-0-	-2014 B	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	53	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

10	9326	X	9326	-0-	-0- B	-0-	92	1	9234	2	Y	-0-					-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0- B	-0-	83	1	8254	2	Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

10	7378	X	7119	-0-	-259 B	-0-	70	1	7049	2	Y	-0-					27
11	7084	X	7084	-0-	-0- B	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-					27
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

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

10	4929	X	4647	-0-	-282 B	-165387	46	1	4601	2	Y	-0-					28
11	4770	X	3152	-0-	-1618 B	-165387	31	1	3121	2	Y	-0-					28
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

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

10	7361	X	7361	-0-	-0- B	-0-	73	1	7288	2	Y	-0-					-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0- B	-0-	67	1	6665	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2872	-0-	-259 B	-0-	28	1	2844	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2914	-0-	-116 B	-0-	29	1	2885	2	N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	7	1	709	2	N	-0-			-0-
11	810	N	676	-0-	-134 B	-0-	7	1	669	2	N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7774	-0-	-100 B	-71195	77	1	7697	2	Y	-0-			-0-
11	7800	X	7041	-0-	-759 B	-71195	70	1	6971	2	Y	-0-			-0-
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-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8396	-0-	-1121 B	-0-	83	1	8313	2	Y	-0-			-0-
11	9090	X	8330	-0-	-760 B	-0-	82	1	8248	2	Y	-0-			-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6278	-0-	-294 B	-0-	62	1	6216	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5901	-0-	-489 B	-0-	58	1	5843	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	7378	X	6858	-0-	-520 B	-0-	68	1	6790	2	Y	-0-			5
11	7140	X	6638	-0-	-502 B	-0-	66	1	6572	2	Y	-0-			5
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

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 #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3335	-0-	-230 B	-0-	33	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2844	-0-	-546 B	-0-	28	1	2816	2	N	-0-					-0-
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-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

10	3565	X	3419	-0-	-146 B	-0-	34	1	3385	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3425	-0-	-25 B	-0-	34	1	3391	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

10	7462	X	7462	-0-	-0- B	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	4448	-0-	-3202 B	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

10	7823	X	7823	-0-	-0- B	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-					-0-
11	8040	X	7204	-0-	-836 B	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

10	3720	X	3280	-0-	-440 B	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3023	-0-	-307 B	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

10	8401	X	7895	-0-	-506 B	-0-	78	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7601	-0-	-349 B	-0-	75	1	7526	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7841	X	7841	-0-	-0- B	-0-	78	1	7763	2	Y	-0-					-0-
11	7539	X	7539	-0-	-0- B	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

10	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	43	1	4297	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4056	-0-	-24 B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

10	8432	X	2769	-0-	-5663 B	-0-	27	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7182	-0-	-978 B	-0-	71	1	7111	2	N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

10	3999	X	2885	-0-	-1114 B	-0-	29	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2860	-0-	-950 B	-0-	28	1	2832	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

10	589	X	33	-0-	-556 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	933	-0-	-4399 B	-0-	9	1	924	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	951	-0-	-4209 B	-0-	9	1	942	2	N	-0-					-0-
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-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	1715	-0-	-1106 B	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2126	-0-	-454 B	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6029	-0-	-1535 B	-0-	60	1	5969	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5064	-0-	-1176 B	-0-	50	1	5014	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	5937	-0-	-1069 B	-0-	59	1	5878	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5491	-0-	-1169 B	-0-	54	1	5437	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4000	-0-	-340 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3414	-0-	-696 B	-0-	34	1	3380	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	9424	X	8597	-0-	-827 B	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7532	-0-	-1168 B	-0-	75	1	7457	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7254 X	3426	-0-	-3828 B	-0-	34	1	3392	2	N	-0-			-0-
11	7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

10	14446 X	9495	-0-	-4951 B	-0-	9495	2			Y	-0-			-0-
11	13710 X	13023	-0-	-687 B	-0-	13023	2			Y	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

10	3441 X	3237	-0-	-204 B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3095	-0-	-235 B	-0-	31	1	3064	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

10	5084 X	4772	-0-	-312 B	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
11	4890 X	4168	-0-	-722 B	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

10	7440 X	6024	-0-	-1416 B	-0-	60	1	5964	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	6525	-0-	-675 B	-0-	65	1	6460	2	N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

10	8928 X	7959	-0-	-969 B	-0-	79	1	7880	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	8288	-0-	-352 B	-0-	82	1	8206	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

10	3906 X	3852	-0-	-54 B	-0-	38	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	3716	-0-	-64 B	-0-	37	1	3679	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9235	-0-	-1274 B	-0-	91	1	9144	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	7811	-0-	-2359 B	-0-	77	1	7734	2	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

10	7688	X	6440	-0-	-1248 B	-0-	64	1	6376	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	6902	-0-	-538 B	-0-	68	1	6834	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

10	4278	X	3733	-0-	-545 B	-18250	37	1	3696	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3762	-0-	-378 B	-18250	37	1	3725	2	N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

10	4526	X	4028	-0-	-498 B	-0-	40	1	3988	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3762	-0-	-48 B	-0-	37	1	3725	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

10	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	48	1	4830	2	N	-0-			6
11	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	44	1	4437	2	N	-0-			6
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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

10	9548	X	8519	-0-	-1029 B	-0-	84	1	8435	2	N	-0-			-0-
11	9183	X	9183	-0-	-0- B	-0-	91	1	9092	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5704	X	5224	-0-	-480 B	-0-	52	1	5163	2	Y	8	119	1			8
							9	9									
*11	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-					8
*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

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

10	6757	X	6757	-0-	-0- B	-0-	67	1	6690	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5955	-0-	-105 B	-0-	59	1	5896	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

10	9548	X	9141	-0-	-407 B	-0-	91	1	9050	2	N	-0-					30
11	9240	X	8726	-0-	-514 B	-0-	86	1	8640	2	N	-0-					30
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

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

10	4340	X	4234	-0-	-106 B	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3988	-0-	-212 B	-0-	39	1	3949	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

10	279	N	308	-0-	29 B	-716926	3	1	305	2	N	-0-					-0-
11	270	N	393	-0-	123 B	-716803	4	1	389	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

10	2852	N	2628	-0-	-224 B	-0-	26	1	2602	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2447	-0-	-43 B	-0-	24	1	2423	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029 X	7473	-0-	-556 B	-0-	74	1	7399	2	N	-0-					-0-
11	7770 X	7176	-0-	-594 B	-0-	71	1	7105	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

10	6572 X	6464	-0-	-108 B	-0-	64	1	6400	2	Y	-0-					-0-
11	6300 X	5897	-0-	-403 B	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

10	13547 X	11982	-0-	-1565 B	-0-	119	1	11863	2	N	-0-					1
11	13110 X	11112	-0-	-1998 B	-0-	110	1	11002	2	N	-0-					1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

10	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	49	1	4870	2	N	-0-					-0-
11	5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	101	1	5285	3	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

10	3720 X	2831	-0-	-889 B	-0-	28	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	1774	-0-	-956 B	-0-	18	1	1756	2	N	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

10	6231 X	4183	-0-	-2048 B	-0-	41	1	4142	2	N	-0-					-0-
11	6030 X	5354	-0-	-676 B	-0-	53	1	5301	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	35	1	3459	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3185	-0-	-265 B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	10	1	975	2	N	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

10	9083	X	4985	-0-	-4098 B	-0-	49	1	4936	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	4639	-0-	-3851 B	-0-	46	1	4593	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

10	12648	X	6986	-0-	-5662 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7781	-0-	-1129 B	-0-	77	1	7704	2	N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

10	7037	X	6944	-0-	-93 B	-0-	69	1	6875	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6672	-0-	-138 B	-0-	66	1	6606	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

10	5859	X	4819	-0-	-1040 B	-0-	48	1	4771	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5214	-0-	-396 B	-0-	52	1	5162	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

10	11780	X	7382	-0-	-4398 B	-0-	73	1	7309	2	N	-0-			29
11	11310	X	7945	-0-	-3365 B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-			29
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	6983	-0-	-1945 B	-0-	69	1	6914	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	5208	-0-	-3402 B	-0-	52	1	5156	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

10	4557	X	3041	-0-	-1516 B	-0-	30	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3546	-0-	-864 B	-0-	35	1	3511	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

10	2232	N	1995	-0-	-237 B	-0-	20	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1903	-0-	-257 B	-0-	19	1	1884	2	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

10	3844	X	2679	-0-	-1165 B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	960	-0-	-2760 B	-0-	10	1	950	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

10	11966	X	9172	-0-	-2794 B	-0-	91	1	9081	2	N	-0-					123
11	10590	X	8889	-0-	-1701 B	-0-	88	1	8801	2	N	-0-					123
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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

10	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-					57
11	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	59	1	5949	2	Y	-0-					57
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

10	961	X	732	-0-	-229 B	-0-	7	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	831	-0-	-99 B	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11641	X	11641	-0-	-0- B	-0-	115	1	11526	2	N	-0-			-0-
11	10835	X	10835	-0-	-0- B	-0-	107	1	10728	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

10	12183	X	10387	-0-	-1796 B	-0-	103	1	10284	2	N	-0-			40
11	11340	X	9459	-0-	-1881 B	-0-	112	1	9347	3	N	-0-			40
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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

10	8153	X	7495	-0-	-658 B	-0-	74	1	7421	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7161	-0-	-729 B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

10	9920	X	7910	-0-	-2010 B	-0-	78	1	7832	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8345	-0-	-1255 B	-0-	83	1	8262	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

10	9548	X	8378	-0-	-1170 B	-0-	83	1	8295	2	N	-0-			22
11	8515	X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	N	-0-			22
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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

10	10757	X	10461	-0-	-296 B	-0-	104	1	10357	2	N	-0-			-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0- B	-0-	100	1	10032	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5430	X	4403	-0-	-1027 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-			-0-
*05	5270	X	4949	-0-	-321 B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			-0-
*06	5100	X	4466	-0-	-634 B	-0-	44	1	4422	2	N	-0-			-0-
*07	5208	X	1855	-0-	-3353 B	-0-	18	1	1837	2	N	-0-			-0-
*08	4960	X	512	-0-	-4448 B	-0-	5	1	507	2	N	-0-			-0-
*09	4800	X	2964	-0-	-1836 B	-0-	29	1	2935	2	N	-0-			-0-
*10	4960	X	4839	-0-	-121 B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-			-0-
*11	4470	X	3813	-0-	-657 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0- 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-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

10	6417	X	5987	-0-	-430 B	-0-	59	1	5928	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5485	-0-	-485 B	-0-	54	1	5431	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

10	10097	X	10097	-0-	-0- B	-0-	100	1	9997	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	9269	-0-	-271 B	-0-	92	1	9177	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

10	7068	X	6575	-0-	-493 B	-0-	65	1	6510	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6573	-0-	-267 B	-0-	65	1	6508	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

10	6603	X	3529	-0-	-3074 B	-0-	204	1	3325	3	Y	-0-			2
11	6390	X	4091	-0-	-2299 B	-0-	187	1	3904	3	Y	-0-			2
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

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

10	11656	X	10266	-0-	-1390 B	-0-	102	1	10164	2	N	-0-			60
11	11160	X	10166	-0-	-994 B	-0-	101	1	10065	2	N	-0-			60
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8432 X	7979	-0-	-453 B	-0-	79	1	7900	2	Y	-0-			-0-
11	8010 X	7665	-0-	-345 B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-			-0-
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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

10	11005 X	11005	-0-	-0- B	-0-	109	1	10896	2	N	-0-			-0-
11	10255 X	10255	-0-	-0- B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

10	7874 X	7038	-0-	-836 B	-0-	70	1	6968	2	N	-0-			-0-
11	7620 X	7610	-0-	-10 B	-0-	75	1	7535	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

10	17639 X	17065	-0-	-574 B	-0-	169	1	16896	2	N	-0-			-0-
11	17070 X	15736	-0-	-1334 B	-0-	156	1	15580	2	N	-0-			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
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-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

10	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23591	X	22531	-0-	-1060 B	-0-	1541	1	20990	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21659	-0-	-1171 B	-0-	1464	1	20194	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

10	1550	N	1141	-0-	-409 B	-0-	7	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1096	-0-	-434 B	-0-	9	1	1087	2	N	-0-					-0-
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-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	13	1	1471	2	N	-0-					-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

10	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	150	1	3706	2	Y	5					11
							6	9									
11	3000	X	1581	-0-	-1419 B	-0-	62	1	1519	2	Y	-0-					11
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									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587 X	7588	-0-	-999 B	-0-	296	1	7281	2	Y	10					42
						11	9									
11	8310 X	7016	-0-	-1294 B	-0-	275	1	6741	2	Y	-0-					42
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									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308 X	3264	-0-	-5044 B	-0-	127	1	3131	2	Y	5					23
						6	9									
11	8040 X	3406	-0-	-4634 B	-0-	134	1	3272	2	Y	-0-					23
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									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4070	-0-	-642 B	-0-	4070	2			N	-0-					62
11	4560 X	3925	-0-	-635 B	-0-	3925	2			N	-0-					62
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

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
10	7316 X	6568	-0-	-748 B	-0-	6568	2			N	-0-					118
11	6990 X	5639	-0-	-1351 B	-0-	5639	2			N	-0-					118
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

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5605 X	5605	-0-	-0- B	-0-	5605	2			N	-0-					95
11	5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					95
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7636 X	7636	-0-	-0- B	-0-	362	1	7274	2	N	-0-					52
11	5550 X	4749	-0-	-801 B	-0-	349	1	4400	2	N	-0-					52
12	6688 X	6688	-0-	-0- B	-0-	303	1	6385	2	N	-0-					52
01	6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	236	1	6076	2	N	-0-					52
02	5880 X	4710	-0-	-1170 B	-0-	188	1	4522	2	N	-0-					52
03	6510 X	6355	-0-	-155 B	-0-	257	1	6098	2	N	-0-					52

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
12	T. A.		11925	-0-	11925 B	-368943	541	1	11384	2	N	-0-					28
01	T. A.		17507	-0-	17507 B	-351436	653	1	16853	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	0	X	15424	-0-	15424 B	-336012	616	1	14804	2	N	4	4	8			28
							4	9									
03	11935	X	14948	-0-	3013 B	-332999	603	1	14336	2	N	8	8	8			28
							9	9									

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	249	1	4992	2	N	5	5	8			57
							6	9									
11	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	381	1	4806	2	N	-0-					57
12	9493	X	9493	-0-	-0- B	-0-	430	1	9063	2	N	-0-					57
01	6872	X	6872	-0-	-0- B	-0-	256	1	6616	2	N	-0-					57
02	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	209	1	5007	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*03	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	224	1	5320	2	N	-0-					57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					52
11	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	283	1	3567	2	N	-0-					52
12	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	174	1	3664	2	N	-0-					52
01	4588	X	3896	-0-	-692 B	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					52
02	4144	X	3339	-0-	-805 B	-0-	134	1	3205	2	N	-0-					52
03	4588	X	2695	-0-	-1893 B	-0-	109	1	2586	2	N	-0-					52

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
10	775	N	575	-0-	-200 B	-0-	27	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	37	1	466	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3840	-0-	-996 B	-0-	182	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3880	-0-	-560 B	-0-	285	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	96	1	1214	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

10	2418	N	2192	-0-	-226 B	-0-	104	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	181	1	2284	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

10	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	88	1	1106	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

10	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					-0-
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									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	135	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	211	1	2654	2	N	-0-					-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17621	X	17621	-0-	-0- B	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15992	-0-	-268 B	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35903	X	35903	-0-	-0- B	-0-	35903	2			N	-0-					-0-
11	30307	X	30307	-0-	-0- B	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	916	-0-	-2494 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1212	-0-	-2088 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8463	X	4205	-0-	-4258 B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	3169	-0-	-5021 B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

10	0	Z	13199	-0-	13199 B	157342	13199	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	15178	-0-	15178 B	172520	15178	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

10	DLQ G-10		1059	-0-	1059 B	3997	1059	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1017	-0-	1017 B	5014	1017	3			N	-0-					-0-
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	1054	X	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

10	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1467	-0-	-573 B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2448	X	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1794	-0-	-486 B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2060	-0-	-327 B	-0-	130	1	1926	2	Y	4					34
							4	9									
11	2310	X	2241	-0-	-69 B	-0-	136	1	2088	2	Y	15					49
							17	9									
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									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	X	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					110
11	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	2			N	-0-					110
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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4433	X	2873	-0-	-1560 B	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2304	-0-	-1506 B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9304	X	9304	-0-	-0- B	-0-	963	1	8341	2	N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0- B	-0-	634	1	6493	2	N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

10	4836	X	4369	-0-	-467 B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

10	5146	X	4144	-0-	-1002 B	-0-	122	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	928	-0-	-4052 B	-0-	27	1	901	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

10	682	N	354	-0-	-328 B	-24603	354	2			N	-0-					139
11	450	N	300	-0-	-150 B	-24603	300	2			N	-0-					139
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

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

10	1302	X	3037	-0-	1735 B	-58673	3037	2			N	-0-					90
11	1260	X	1810	-0-	550 B	-58123	1810	2			N	-0-					90
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					21
11	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					21
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

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

10	3224	X	3074	-0-	-150 B	-0-	3074	2			N	-0-					65
11	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	4466	2			N	-0-					65
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

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

10	4402	X	3818	-0-	-584 B	-3167	3818	2			N	-0-					84
11	4110	X	3547	-0-	-563 B	-3167	3547	2			N	-0-					84
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

10	4898	X	4782	-0-	-116 B	-23188	4782	2			N	-0-					147
11	4740	X	4264	-0-	-476 B	-23188	4264	2			N	-0-					147
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

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

10	6510	X	6455	-0-	-55 B	-92499	6455	2			N	-0-					104
11	6300	X	4579	-0-	-1721 B	-92499	4579	2			N	-0-					104
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

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

10	6510	X	5877	-0-	-633 B	-6358	5877	2			N	-0-					90
11	6720	X	7526	-0-	806 B	-5552	7526	2			N	-0-					90
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

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

10	9920	X	8297	-0-	-1623 B	-0-	8297	2			N	-0-					110
11	9600	X	8646	-0-	-954 B	-0-	8646	2			N	-0-					110
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3830	-0-	-386	B	-0-	3830	2			N	-0-					48
11	11628	X	11628	-0-	-0-	B	-0-	11628	2			N	-0-					48
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

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

10	5425	X	3157	-0-	-2268	B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3692	-0-	-1558	B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

10	6820	X	5600	-0-	-1220	B	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5635	-0-	-965	B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

10	6944	X	11	-0-	-6933	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3073	-0-	-3647	B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

10	6262	X	5831	-0-	-431	B	-0-	5784	2	47	9	N	43					152
11	5940	X	5275	-0-	-665	B	-0-	5275	2			N	-0-					152
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

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

10	5549	X	4825	-0-	-724	B	-0-	234	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	3372	-0-	-2028	B	-0-	167	1	3205	2	N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

10	5659	X	5659	-0-	-0-	B	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	B	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6448 X	5959	-0-	-489 B	-0-	5959 2		N	-0-			-0-
11	6000 X	2356	-0-	-3644 B	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

10	3007 X	2253	-0-	-754 B	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

10	4464 X	3780	-0-	-684 B	-7337	3780 2		N	-0-			15
11	4320 X	3855	-0-	-465 B	-7337	3855 2		N	-0-			15
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

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

10	13945 X	13945	-0-	-0- B	-0-	13945 2		N	-0-			-0-
11	12269 X	12269	-0-	-0- B	-0-	12269 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

10	50061 X	50061	-0-	-0- B	-0-	50061 2		Y	-0-			-0-
11	21106 X	21106	-0-	-0- B	-0-	21106 2		Y	-0-			-0-
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

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

10	5735 X	5735	-0-	-0- B	-0-	5735 2		N	-0-			57
11	5464 X	5464	-0-	-0- B	-0-	5464 2		N	-0-			57
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

10	5301 X	4911	-0-	-390 B	-0-	4911 2		N	-0-			12
11	5130 X	4764	-0-	-366 B	-0-	4764 2		N	-0-			12
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19034	X	16667	-0-	-2367	B	-0-	16646	2	21	9	N	19					47
11	18420	X	14737	-0-	-3683	B	-0-	14701	2	36	9	N	33					80
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

10	12298	X	12298	-0-	-0-	B	-0-	12298	2			Y	-0-					-0-
11	13583	X	13583	-0-	-0-	B	-0-	13583	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

10	4783	X	4783	-0-	-0-	B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

10	6169	X	4915	-0-	-1254	B	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	4776	-0-	-1194	B	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

10	7378	X	5579	-0-	-1799	B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5054	-0-	-1576	B	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

10	8773	X	8200	-0-	-573	B	-0-	8200	2			N	-0-					120
11	8490	X	7987	-0-	-503	B	-0-	7987	2			N	-0-					120
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

10	21390	X	14766	-0-	-6624	B	-0-	14766	2			Y	-0-					-0-
11	19260	X	12260	-0-	-7000	B	-0-	12260	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12039	X	12039	-0-	-0- B	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0- B	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

10	5766	X	3556	-0-	-2210 B	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3559	-0-	-1511 B	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

10	992	N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2			N	-0-					135
11	840	N	788	-0-	-52 B	-0-	788	2			N	-0-					135
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

10	5270	X	4505	-0-	-765 B	-0-	4503	2	2	9	N	2					25
11	4860	X	3838	-0-	-1022 B	-0-	3838	2			N	-0-					25
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

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

10	6169	X	5151	-0-	-1018 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3850	-0-	-1880 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

10	13178	X	13178	-0-	-0- B	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
11	10064	X	10064	-0-	-0- B	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

10	3999	X	3505	-0-	-494 B	-0-	3505	2			N	-0-					119
11	3840	X	3477	-0-	-363 B	-0-	3477	2			N	-0-					119
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

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

10	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142	2			N	-0-					129
11	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	2			N	-0-					129
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

10	6231	X	2501	-0-	-3730 B	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
11	8654	X	8654	-0-	-0- B	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

10	6385	X	6385	-0-	-0- B	-0-	6353	2	32	9	N	29					216
11	6360	X	5907	-0-	-453 B	-0-	5900	2	7	9	N	6	187	1			35
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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

10	3379	X	2572	-0-	-807 B	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
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

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

10	3286	X	2694	-0-	-592 B	-0-	131	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2448	-0-	-732 B	-0-	121	1	2327	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3367	-0-	-2182 B	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	2560	-0-	-2390 B	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

10	6324	X	5675	-0-	-649 B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5609	-0-	-361 B	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

10	5177	X	4450	-0-	-727 B	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4175	-0-	-385 B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

10	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	5538	2	22	9	N	20					202
11	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	5219	2			N	-0-					202
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

10	4247	X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-					98
11	3990	X	3661	-0-	-329 B	-0-	3661	2			N	-0-					98
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

10	11832	X	11832	-0-	-0- B	-0-	11832	2			N	-0-					192
11	11670	X	11670	-0-	-0- B	-0-	11670	2			N	-0-					192
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

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

10	3410	X	2599	-0-	-811 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2559	-0-	-741 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	5363	-0-	-1054 B	-0-	5363 2		N	-0-			-0-
11	6210 X	4774	-0-	-1436 B	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

10	8269 X	8269	-0-	-0- B	-0-	8269 2		Y	-0-			-0-
11	9370 X	9370	-0-	-0- B	-0-	9370 2		Y	-0-			-0-
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-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

10	7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-	7518 2		N	-0-			115
11	6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6948 2		N	-0-			115
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

10	14012 X	12075	-0-	-1937 B	-128051	12075 2		N	-0-			62
11	12990 X	8728	-0-	-4262 B	-128051	8706 2	22 9	N	20			82
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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

10	8277 X	6045	-0-	-2232 B	-0-	6045 2		N	-0-			97
11	7950 X	6251	-0-	-1699 B	-0-	6251 2		N	-0-			97
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

10	12784 X	12784	-0-	-0- B	-0-	12784 2		Y	-0-			-0-
11	9341 X	9341	-0-	-0- B	-0-	9341 2		Y	-0-			-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

10	9951 X	9428	-0-	-523 B	-0-	9428 2		N	-0-			157
11	9630 X	8424	-0-	-1206 B	-0-	8424 2		N	-0-			157
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9832	-0-	-57 B	-9285	9832	2			N	-0-					25
11	10170	X	7732	-0-	-2438 B	-9285	7732	2			N	-0-					25
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

10	806	N	2	-0-	-804 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

10	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-					107
11	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-					107
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

10	6386	X	5976	-0-	-410 B	-18281	5976	2			N	-0-					40
11	6180	X	5827	-0-	-353 B	-18281	5827	2			N	-0-					40
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

10	12338	X	9515	-0-	-2823 B	-0-	9515	2			N	-0-					80
11	11460	X	9503	-0-	-1957 B	-0-	9503	2			N	-0-					80
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

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

10	12522	X	12522	-0-	-0- B	-0-	539	1	11983	2	N	-0-					-0-
11	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	466	1	10349	2	N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

10	5549	X	5070	-0-	-479 B	-0-	5070	2			N	-0-					27
11	5370	X	4593	-0-	-777 B	-0-	4593	2			N	-0-					27
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921 X	5435	-0-	-486 B	-0-	5435 2		N	-0-			-0-
11	5730 X	5440	-0-	-290 B	-0-	5440 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

10	24135 X	24135	-0-	-0- B	-0-	1170 1	22965 2	N	-0-			90
11	17317 X	17317	-0-	-0- B	-0-	859 1	16458 2	N	-0-			90
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

10	7471 X	7205	-0-	-266 B	-0-	7205 2		N	-0-			65
11	7230 X	6768	-0-	-462 B	-0-	6768 2		N	-0-			65
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

10	10447 X	8857	-0-	-1590 B	-0-	8857 2		Y	-0-			-0-
11	9870 X	8570	-0-	-1300 B	-0-	8570 2		Y	-0-			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

10	6448 X	6405	-0-	-43 B	-5847	6405 2		N	-0-			-0-
11	6240 X	7446	-0-	1206 B	-4641	7446 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

10	8184 X	4369	-0-	-3815 B	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
11	6660 X	2826	-0-	-3834 B	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

10	4278 X	2077	-0-	-2201 B	-0-	2077 2		N	-0-			19
11	4140 X	1957	-0-	-2183 B	-0-	1957 2		N	-0-			19
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6485	2	11	9	N	10					94
11	5220 X	5077	-0-	-143 B	-0-	5077	2			N	-0-					94
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

10	5115 X	3758	-0-	-1357 B	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
11	5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

10	5115 X	4875	-0-	-240 B	-4902	4875	2			N	-0-					53
11	4860 X	4871	-0-	11 B	-4891	4871	2			N	-0-					53
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

10	8556 X	8065	-0-	-491 B	-0-	8065	2			N	-0-					88
11	8280 X	7479	-0-	-801 B	-0-	7479	2			N	-0-					88
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

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

10	3317 X	1508	-0-	-1809 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	7842 X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

10	15779 X	8416	-0-	-7363 B	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
11	9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

10	15159 X	12711	-0-	-2448 B	-0-	12642	2	69	9	Y	63					105
11	14490 X	11778	-0-	-2712 B	-0-	11778	2			Y	-0-					105
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	10832	-0-	-1971 B	-73311	10832	2			N	-0-					63
11	12390	X	11499	-0-	-891 B	-73311	11499	2			N	-0-					63
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

10	9380	X	9380	-0-	-0- B	-0-	9380	2			N	-0-					79
11	9232	X	9232	-0-	-0- B	-0-	9232	2			N	-0-					79
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

10	9951	X	8209	-0-	-1742 B	-0-	8209	2			N	-0-					150
11	9630	X	8148	-0-	-1482 B	-0-	8148	2			N	-0-					150
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

10	8091	X	7781	-0-	-310 B	-0-	7781	2			N	-0-					75
11	7830	X	7633	-0-	-197 B	-0-	7633	2			N	-0-					75
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

10	7378	X	6462	-0-	-916 B	-0-	6462	2			N	-0-					55
11	7140	X	6433	-0-	-707 B	-0-	6433	2			N	-0-					55
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

10	5177	X	4707	-0-	-470 B	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4263	-0-	-747 B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

10	8928	X	8431	-0-	-497 B	-0-	8431	2			N	-0-					135
11	8640	X	7865	-0-	-775 B	-0-	7865	2			N	-0-					135
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5719	X	5719	-0-	-0-	B	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	8303	X	8303	-0-	-0-	B	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

10	7245	X	7245	-0-	-0-	B	-0-	7245	2			N	-0-					88
11	7513	X	7513	-0-	-0-	B	-0-	7513	2			N	-0-					88
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

10	16151	X	13684	-0-	-2467	B	-63445	13684	2			N	-0-					28
11	15270	X	13225	-0-	-2045	B	-63445	13225	2			N	-0-					28
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

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

10	3596	X	2570	-0-	-1026	B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

10	4967	X	4967	-0-	-0-	B	-0-	4967	2			N	-0-					132
11	5070	X	4785	-0-	-285	B	-0-	4785	2			N	-0-					132
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

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

10	20336	X	18958	-0-	-1378	B	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	16537	-0-	-3143	B	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

10	8277	X	5538	-0-	-2739	B	-0-	5538	2			N	-0-					24
11	7140	X	4735	-0-	-2405	B	-0-	4735	2			N	-0-					24
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8001	-0-	-307 B	-0-	8001	2			N	-0-					45
11	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	8160	2			N	-0-					45
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

10	17391	X	7326	-0-	-10065 B	-0-	7326	2			N	-0-					34
11	11220	X	7094	-0-	-4126 B	-0-	7094	2			N	-0-					34
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

10	12059	X	10412	-0-	-1647 B	-0-	10412	2			N	-0-					15
11	11670	X	9061	-0-	-2609 B	-0-	9061	2			N	-0-					15
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

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

10	3317	X	3028	-0-	-289 B	-952	3028	2			N	-0-					64
11	3210	X	2833	-0-	-377 B	-952	2833	2			N	-0-					64
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

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

10	6975	X	1998	-0-	-4977 B	-669064	1998	2			N	-0-					5
11	6210	X	5331	-0-	-879 B	-669064	5331	2			N	-0-					5
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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

10	7357	X	7357	-0-	-0- B	-0-	784	1	6573	2	N	-0-					20
11	6789	X	6789	-0-	-0- B	-0-	768	1	6021	2	N	-0-					20
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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

10	12910	X	12910	-0-	-0- B	-0-	12910	2			N	-0-					120
11	12420	X	9022	-0-	-3398 B	-0-	9022	2			N	-0-					120
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8043	-0-	-513 B	-26930	8043	2			N	-0-					20
11	8280	X	7383	-0-	-897 B	-26930	7383	2			N	-0-					20
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

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	33	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	36	1	1616	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5056	-0-	-555 B	-0-	5056	2			N	-0-					26
11	5340	X	5092	-0-	-248 B	-0-	5092	2			N	-0-					26
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

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5942	-0-	-754 B	-0-	5942	2			N	-0-					57
11	6330	X	5627	-0-	-703 B	-0-	5627	2			N	-0-					57
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3568	-0-	-1206 B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3341	-0-	-1279 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	857	-0-	-135 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5552	X	5552	-0-	-0- B	-0-	5552	2			N	-0-					58
11	6528	X	6528	-0-	-0- B	-0-	6528	2			N	-0-					58
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8180	-0-	-283 B	-16757	8180	2			N	-0-					62
11	8100	X	7728	-0-	-372 B	-16757	7728	2			N	-0-					62
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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	15683	-0-	-995 B	-10835	15683	2			N	-0-					62
11	16140	X	15472	-0-	-668 B	-10835	15472	2			N	-0-					62
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7820	-0-	-643 B	-4994	7820	2			N	-0-					90
11	8190	X	6954	-0-	-1236 B	-4994	6954	2			N	-0-					90
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3541	-0-	-427 B	-0-	3541	2			N	-0-					50
11	5872	X	5872	-0-	-0- B	-0-	5872	2			N	-0-					50
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33232	X	25428	-0-	-7804 B	-0-	25428	2			N	-0-					35
11	32160	X	25758	-0-	-6402 B	-0-	25758	2			N	-0-					35
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

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0- B	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8556	X	8029	-0-	-527 B	-0-	389	1	7640	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7575	-0-	-705 B	-0-	376	1	7199	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	12341	-0-	-2508 B	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0- B	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	319	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0- B	-0-	402	1	7712	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	8077	-0-	-4230 B	-0-	8077	2			N	-0-					88
11	10320	X	7543	-0-	-2777 B	-0-	7543	2			N	-0-					88
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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	17448	-0-	-1865 B	-0-	846	1	16602	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	15707	-0-	-2923 B	-0-	779	1	14928	2	N	-0-					-0-
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-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	10425	-0-	-5416 B	-0-	10424	2	1	9	N	1					38
11	14430	X	9846	-0-	-4584 B	-0-	9846	2			N	-0-					38
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	7568	-0-	-2910 B	-22546	7568	2			N	-0-					2
11	9870	X	9171	-0-	-699 B	-22546	9171	2			N	-0-					2
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

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
10	15438	X	13486	-0-	-1952 B	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	12964	-0-	-1976 B	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5110	-0-	-377 B	-0-	5110	2			N	-0-					48
11	5400	X	4777	-0-	-623 B	-0-	4777	2			N	-0-					48
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	12579	-0-	-1185 B	-0-	12505	2	74	9	N	67	178	1			17
11	13260	X	10407	-0-	-2853 B	-0-	10407	2			N	-0-					17
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5793	-0-	-748 B	-0-	5791	2	2	9	N	2					50
11	6330	X	5347	-0-	-983 B	-0-	5347	2			N	-0-					50
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	4979	-0-	-1066 B	-0-	4979	2			N	-0-					80
11	6360	X	4378	-0-	-1982 B	-0-	4378	2			N	-0-					80
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

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37941	X	37941	-0-	-0- B	-0-	1840	1	36101	2	N	-0-					120
11	28672	X	28672	-0-	-0- B	-0-	1422	1	27250	2	N	-0-					120
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

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3632	-0-	-150 B	-0-	3632	2			N	-0-					23
11	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-					23
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

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
10	22382	X	17656	-0-	-4726 B	-0-	17656	2			N	-0-					79
11	20400	X	16908	-0-	-3492 B	-0-	16908	2			N	-0-					79
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	13262	-0-	-1525 B	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11370	-0-	-2940 B	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

10	11160	X	8624	-0-	-2536 B	-29623	8624	2			N	-0-					17
11	9930	X	8071	-0-	-1859 B	-29623	8071	2			N	-0-					17
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

10	4619	X	4167	-0-	-452 B	-0-	4167	2			N	-0-					73
11	4410	X	3821	-0-	-589 B	-0-	3821	2			N	-0-					73
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

10	10044	X	8896	-0-	-1148 B	-70216	8896	2			N	-0-					135
11	9570	X	8208	-0-	-1362 B	-70216	8208	2			N	-0-					135
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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

10	11160	X	9706	-0-	-1454 B	-0-	9706	2			N	-0-					58
11	10470	X	8554	-0-	-1916 B	-0-	8554	2			N	-0-					58
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

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

10	13237	X	18547	-0-	5310 B	-443178	899	1	17648	2	N	-0-					100
11	12810	X	10305	-0-	-2505 B	-443178	511	1	9794	2	N	-0-					100
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

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

10	5146	X	4411	-0-	-735 B	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3114	-0-	-1806 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3586	-0-	-41	B	-0-	3586	2			N	-0-					77
11	3516	X	3516	-0-	-0-	B	-0-	3516	2			N	-0-					77
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

10	7571	X	7571	-0-	-0-	B	-0-	7571	2			N	-0-					120
11	7141	X	7141	-0-	-0-	B	-0-	7141	2			N	-0-					120
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

10	25823	X	17282	-0-	-8541	B	-0-	17282	2			N	-0-					30
11	27000	X	18676	-0-	-8324	B	-0-	18676	2			N	-0-					30
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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

10	3689	X	1525	-0-	-2164	B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

10	10695	X	10660	-0-	-35	B	-0-	10660	2			N	-0-					75
11	10350	X	9806	-0-	-544	B	-0-	9806	2			N	-0-					75
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

10	7998	X	7541	-0-	-457	B	-0-	7541	2			N	-0-					68
11	7740	X	6210	-0-	-1530	B	-0-	6210	2			N	-0-					68
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

10	5022	X	4382	-0-	-640	B	-0-	4382	2			N	-0-					153
11	4860	X	3507	-0-	-1353	B	-0-	3507	2			N	-0-					153
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360 X	16039	-0-	-1321 B	-0-	16039	2			N	-0-					3
11	16530 X	14823	-0-	-1707 B	-0-	14823	2			N	-0-					3
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

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	3600	-0-	-926 B	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3614	-0-	-526 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	7352	-0-	-615 B	-0-	7352	2			N	-0-					65
11	7650 X	6742	-0-	-908 B	-0-	6742	2			N	-0-					65
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

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959 X	6972	-0-	-1987 B	-0-	338	1	6634	2	N	-0-					-0-
11	8670 X	8354	-0-	-316 B	-0-	414	1	7940	2	N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54870 X	50476	-0-	-4394 B	-0-	50476	2			N	-0-					-0-
11	51270 X	47749	-0-	-3521 B	-0-	47749	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-	7825	2			N	-0-					85
11	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356	2			N	-0-					85
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

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
10	26474 X	16213	-0-	-10261 B	-0-	786	1	15427	2	N	-0-					-0-
11	25620 X	8182	-0-	-17438 B	-0-	406	1	7776	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27559	X	25581	-0-	-1978 B	-507931	25581	2			N	-0-					7
11	26670	X	24249	-0-	-2421 B	-507931	24249	2			N	-0-					7
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

10	5332	X	4983	-0-	-349 B	-0-	4983	2			N	-0-					135
11	5160	X	4718	-0-	-442 B	-0-	4718	2			N	-0-					135
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

10	7668	X	7668	-0-	-0- B	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6967	-0-	-173 B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

10	22382	X	14042	-0-	-8340 B	-0-	14042	2			N	-0-					32
11	18690	X	12053	-0-	-6637 B	-0-	12050	2	3	9	N	3					35
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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

10	2015	N	1621	-0-	-394 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
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

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

10	55925	X	55925	-0-	-0- B	-0-	2712	1	53213	2	N	-0-					-0-
11	45402	X	45402	-0-	-0- B	-0-	2252	1	43150	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16853 X	16853	-0-	-0- B	-0-	817	1	16036	2	N	-0-					-0-
11	14250 X	9209	-0-	-5041 B	-0-	457	1	8752	2	N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

10	34627 X	25657	-0-	-8970 B	-0-	1244	1	24413	2	N	-0-					-0-
11	30810 X	28749	-0-	-2061 B	-0-	1426	1	27323	2	N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

10	4743 X	4527	-0-	-216 B	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4215	-0-	-255 B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

10	30659 X	20953	-0-	-9706 B	-0-	1016	1	19937	2	N	-0-					-0-
11	27720 X	20633	-0-	-7087 B	-0-	1023	1	19610	2	N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

10	5735 X	5670	-0-	-65 B	-0-	5593	2	77	9	N	70					102
11	5790 X	4997	-0-	-793 B	-0-	4997	2			N	-0-					102
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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

10	17639 X	14187	-0-	-3452 B	-0-	14185	2	2	9	N	2					120
11	16440 X	13316	-0-	-3124 B	-0-	13316	2			N	-0-					120
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

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

10	4154 X	3927	-0-	-227 B	-0-	193	1	3734	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	1713	-0-	-2307 B	-0-	82	1	1631	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

10	28954	X	24911	-0-	-4043	B	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	23281	-0-	-4739	B	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

10	5766	X	2784	-0-	-2982	B	-0-	2784	2			N	-0-					47
11	5310	X	2587	-0-	-2723	B	-0-	2587	2			N	-0-					47
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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

10	8184	X	7471	-0-	-713	B	-0-	7471	2			N	-0-					102
11	7740	X	6507	-0-	-1233	B	-0-	6507	2			N	-0-					102
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

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	B	-0-	347	1	6644	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

10	4774	X	3584	-0-	-1190	B	-0-	3561	2	23	9	N	21					73
11	4620	X	3665	-0-	-955	B	-0-	3665	2			N	-0-					73
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

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

10	17019	X	15123	-0-	-1896	B	-0-	733	1	14390	2	N	-0-					17
11	16470	X	13100	-0-	-3370	B	-0-	650	1	12450	2	N	-0-					17
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	8747	-0-	-7807 B	-0-	8747	2			N	-0-					55
11	15030	X	11689	-0-	-3341 B	-0-	11689	2			N	-0-					55
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

10	6365	X	7373	-0-	1008 B	-0-	7373	2			N	-0-					52
11	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2			N	-0-					52
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

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

10	14787	X	6519	-0-	-8268 B	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12828	-0-	-1482 B	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

10	53041	X	42576	-0-	-10465 B	-0-	42576	2			N	-0-					83
11	48570	X	39658	-0-	-8912 B	-0-	39658	2			N	-0-					83
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

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

10	26877	X	24642	-0-	-2235 B	-0-	1195	1	23447	2	N	-0-					-0-
11	24510	X	20502	-0-	-4008 B	-0-	1017	1	19485	2	N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

10	27869	X	24319	-0-	-3550 B	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22699	-0-	-3341 B	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

10	48019	X	36451	-0-	-11568 B	-0-	36451	2			N	-0-					-0-
11	46470	X	31102	-0-	-15368 B	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541 X	4638	-0-	-1903 B	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	4818	-0-	-1512 B	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

10	265422 X	199427	-0-	-65995 B	-0-	199427	2			N	-0-					50
11	244740 X	15707	-0-	-229033 B	-0-	15707	2			N	-0-					50
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

10	46252 X	35016	-0-	-11236 B	-0-	35016	2			N	-0-					-0-
11	40440 X	30876	-0-	-9564 B	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
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-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

10	8897 X	7582	-0-	-1315 B	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	7920 X	6748	-0-	-1172 B	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

10	109213 X	74280	-0-	-34933 B	-0-	74280	2			N	-0-					-0-
11	87810 X	61672	-0-	-26138 B	-0-	61672	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

10	9647 X	9647	-0-	-0- B	-0-	9647	2			N	-0-					125
11	9060 X	8467	-0-	-593 B	-0-	8432	2	35	9	N	32					157
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

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

10	94209 X	69601	-0-	-24608 B	-0-	69601	2			N	-0-					-0-
11	80670 X	60540	-0-	-20130 B	-0-	60540	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28086	X	12388	-0-	-15698 B	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	9679	-0-	-12791 B	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

10	5208	X	2510	-0-	-2698 B	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3698	-0-	-1342 B	-0-	156	1	3542	2	N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

10	55428	X	42271	-0-	-13157 B	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	37975	-0-	-10745 B	-0-	37975	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

10	16213	X	13085	-0-	-3128 B	-0-	13085	2			N	-0-					10
11	15120	X	10504	-0-	-4616 B	-0-	10504	2			N	-0-					10
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

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

10	15872	X	9228	-0-	-6644 B	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	8018	-0-	-7342 B	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

10	68293	X	48858	-0-	-19435 B	-0-	48858	2			N	-0-					-0-
11	61920	X	44389	-0-	-17531 B	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

10	123814	X	82132	-0-	-41682 B	-0-	82132	2			N	-0-					-0-
11	106740	X	83251	-0-	-23489 B	-0-	83251	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157759	X	118932	-0-	-38827 B	-0-	118932	2			N	-0-					8
11	144360	X	109653	-0-	-34707 B	-0-	109653	2			N	-0-					8
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

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

10	15438	X	12033	-0-	-3405 B	-0-	12033	2			N	-0-					33
11	13200	X	7424	-0-	-5776 B	-0-	7424	2			N	-0-					33
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

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

10	22506	X	16719	-0-	-5787 B	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14976	-0-	-6804 B	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

10	34255	X	18790	-0-	-15465 B	-0-	911	1	17879	2	N	-0-					-0-
11	25710	X	16154	-0-	-9556 B	-0-	801	1	15353	2	N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

10	72137	X	1166	-0-	-70971 B	-0-	57	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	64380	X	46047	-0-	-18333 B	-0-	2284	1	43763	2	N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

10	8370	X	6121	-0-	-2249 B	-0-	6117	2	4	9	N	4	179	1			28
11	8100	X	6861	-0-	-1239 B	-0-	6861	2			N	-0-					28
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

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

10	7471	X	6042	-0-	-1429 B	-0-	6042	2			N	-0-					3
11	6660	X	5473	-0-	-1187 B	-0-	5473	2			N	-0-					3
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23219	X	15792	-0-	-7427	B	-0-	15792	2			N	-0-					240
11	21060	X	13746	-0-	-7314	B	-0-	13746	2			N	-0-					240
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

10	82274	X	67991	-0-	-14283	B	-0-	67977	2	14	9	N	13					67
11	79620	X	63049	-0-	-16571	B	-0-	63003	2	46	9	N	42					109
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

10	85808	X	57636	-0-	-28172	B	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
11	83040	X	51649	-0-	-31391	B	-0-	51649	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

10	51212	X	4429	-0-	-46783	B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	56135	X	56135	-0-	-0-	B	-0-	56135	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

10	243784	X	115341	-0-	-128443	B	-0-	115276	2	65	9	N	59	176	1			75
11	161370	X	104503	-0-	-56867	B	-0-	104453	2	50	9	N	45					120
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516

10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	9322					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	9322					N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 14544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-			-0-
11	4290 X	1945	-0-	-2345	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

10	9765 X	8031	-0-	-1734	-0-	80	1	7951	2	N	-0-			-0-
11	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	81	1	8085	2	N	-0-			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			146
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1217	2	3	9	N	3			149
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	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-			152

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	320	-0-	320	886	318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1165 X	279	-0-	-886	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

10	2480 X	1727	-0-	-753	-0-	1727	2		N	-0-			234
11	2130 X	1609	-0-	-521	-0-	1609	2		N	-0-			234
12	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2		N	-0-			234
01	1736 X	1623	-0-	-113	-0-	1623	2		N	-0-			234
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			234
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			234

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

10	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563	2		N	-0-			84
11	1020 N	384	-0-	-636	-0-	384	2		N	-0-			84
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					162
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					162
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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					97
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					97
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1728	2	1	9	N	1					81
11	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					81
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

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3720	2	41	9	N	37	174	1			13
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3376	2	25	9	N	23					36
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

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1762	2	18	9	N	16					61
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					61
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

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					94
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					94
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

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

10	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-					135
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					135
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

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

10	2201	N	505	-0-	-1696	-0-	505	2			N	-0-					65
11	1500	N	624	-0-	-876	-0-	583	2	41	9	N	37					102
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

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1495	2	28	9	N	25					137
11	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1567	2	3	9	N	3					140
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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8543	2	20	9	Y	18					56
11	8040	X	7765	-0-	-275	-0-	7756	2	9	9	Y	8					64
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					27
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1036	2	217	9	N	197					224
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			110
11	2310 N	2001	-0-	-309	-0-	2001	2	N	-0-			110
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		30
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		30
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					20
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	245	2	129	9	N	117					137
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	52576 X	14071	-0-	-38505	-0-	13913	2	158	9	N	144					184
11	50880 X	12644	-0-	-38236	-0-	12497	2	147	9	N	134	191	1			127
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

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 W	15897	-0-	15897	33345	15897	2			N	-0-					88
11	0 W	12361	-0-	12361	45706	12331	2	30	9	N	27					115
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504 R	504	-0-	-0-	-0-	393	2	111	9	N	101	184 1		169
11	1590 #	1056	-0-	-534	-0-	1042	2	14	9	N	13			182
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 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			192

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

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
10	3410 X	2943	-0-	-467	-0-	2942	3	1	9	Y	1			21
11	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			Y	-0-			21
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

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	2	N	-0-			77
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	33	1	3334	2	N	-0-			77
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	Y	-0-					33
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					33
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					25
11	2340 X	2092	-0-	-248	-0-	2092	3			Y	-0-					25
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

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					2
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					2
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

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-					-0-
11	6060 X	6045	-0-	-15	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	744 N	40	-0-	-704	-0-	40	3		N	-0-			168
11	570 N	39	-0-	-531	-0-	39	3		N	-0-			168
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			20
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			20
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					128
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3					131
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6396	3	45	9	Y	41					265
11	6180	X	3073	-0-	-3107	-0-	3037	3	36	9	Y	33	191	1			107
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3897	3	219	9	Y	199	176	1			290
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4038	3	6	9	Y	5					295
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	3	9	9	N	8					112
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					112
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3504	3	20	9	N	18					389
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5					394
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

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					102
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					102
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2673	3	13	9	N	12					277
11	3660	X	118	-0-	-3542	-0-	116	3	2	9	N	2					279
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	3	3	9	N	3					159
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					163
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

10	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2883	3			N	-0-					190
11	3240	X	1998	-0-	-1242	-0-	1991	3	7	9	N	6					196
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

10	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	1684	3			N	-0-					86
11	1950	X	653	-0-	-1297	-0-	653	3			N	-0-					86
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

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					13
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					13
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

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

10	2325	X	1284	-0-	-1041	-0-	1284	3			N	-0-					114
11	2250	X	2011	-0-	-239	-0-	1843	3	168	9	N	153					267
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

10	4836	X	3223	-0-	-1613	-0-	3117	3	106	9	N	96					190
11	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	2763	3	1	9	N	1					191
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

10	2108	N	888	-0-	-1220	-0-	888	3			N	-0-					87
11	1860	N	912	-0-	-948	-0-	912	3			N	-0-					87
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4191	3	26	9	N	24					188
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					188
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

10	6758 X	5318	-0-	-1440	-0-	5281	3	37	9	N	34	182	1			126
11	6540 X	4353	-0-	-2187	-0-	4296	3	57	9	N	52					178
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

10	3100 X	2290	-0-	-810	-0-	2267	3	23	9	N	21					106
11	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2929	3	22	9	N	20					126
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					196
11	3570 X	3121	-0-	-449	-0-	3023	3	98	9	N	89					285
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					218
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4377	3	10	9	N	9					227
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3160	3	54	9	N	49					198
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2804	3	33	9	N	30					228
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					116
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1529	3	66	9	N	60					176
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

10	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	1508	3			N	-0-					243
11	1830	N	1099	-0-	-731	-0-	1099	3			N	-0-					243
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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

10	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	32529	3	609	9	N	554	574	1			243
11	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	28500	3	609	9	N	554	386	1			411
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

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					235
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					235
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2195	3	89	9	N	81	190	1			183
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2221	3	54	9	N	49					232
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

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

10	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					113
11	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					113
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					97
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3864	3	51	9	N	46					143
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6829	3	19	9	N	17					250
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6792	3	54	9	N	49					299
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4238	3	1	9	N	1					257
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					257
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

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

10	3503 X	2288	-0-	-1215	-0-	2264	3	24	9	N	22					225
11	3390 X	1602	-0-	-1788	-0-	1600	3	2	9	N	2					227
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

10	4371 X	2948	-0-	-1423	-0-	2942	3	6	9	N	5					134
11	4230 X	2718	-0-	-1512	-0-	2718	3			N	-0-					134
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

10	4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4766	3	23	9	N	21	191	1			129
11	4800 X	4400	-0-	-400	-0-	4300	3	100	9	N	91					220
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6820 X	6793	-0-	-27	-0-	6712	3	81	9	N	74	199	1			109
11	6600 X	5828	-0-	-772	-0-	5741	3	87	9	N	79					188
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6048	3	20	9	N	18					171
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5642	3	144	9	N	131					302
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	8283	-0-	-4520	-0-	8277	3	6	9	N	5					233
11	10170	X	4582	-0-	-5588	-0-	4582	3			N	-0-					233
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

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

10	4278	X	2338	-0-	-1940	-0-	2314	3	24	9	N	22					129
11	3690	X	2418	-0-	-1272	-0-	2410	3	8	9	N	7					136
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

10	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	25490	3	373	9	N	339	199	1			322
11	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19766	3	134	9	N	122	194	1			250
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

10	0	W	4161	-0-	4161	16963	4143	3	18	9	N	16					43
11	0	W	3848	-0-	3848	20811	3848	3			N	-0-					43
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

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

10	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	26699	3	387	9	N	352	382	1			212
11	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21646	3	72	9	N	65					277
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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

10	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2418	2	36	9	Y	33	14	1	7	8	12
11	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	2476	2	26	9	Y	24	13	1			23
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

10	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	76	1	3309	2	Y	35	78	1			16
						39	9									
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	82	1	3380	2	Y	35	1	8			50
						39	9									
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									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

10	1922 N	643	-0-	-1279	-0-	14	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	558	-0-	-1062	-0-	13	1	545	2	Y	-0-					-0-
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									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

10	2387 N	2055	-0-	-332	-0-	46	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	49	1	2033	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	8246	X	7351	-0-	-895	-0-	7274	2	77	9	Y	70	56	1	8	8	124
11	8010	X	6922	-0-	-1088	-0-	6900	2	22	9	Y	20	65	1	2	8	77
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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

10	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	684	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

10	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	74	1	3224	2	Y	30	71	1			14
							33	9									
11	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	81	1	3327	2	Y	31					45
							34	9									
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									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5890 X	4780	-0-	-1110	-0-	4740	2	40	9	Y	36	34	1			20
11	6120 X	5355	-0-	-765	-0-	5313	2	42	9	Y	38	37	1	1	8	20
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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6892	2	56	9	Y	51	48	1			16
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5417	2	42	9	Y	38	37	1			17
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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

10	5704 X	4520	-0-	-1184	-0-	4480	2	40	9	Y	36	34	1			15
11	5520 X	3821	-0-	-1699	-0-	3786	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	17
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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

10	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6881	2	56	9	Y	51	58	1			6
11	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8045	2	64	9	Y	58	64	1			-0-
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

10	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6780	2	65	9	Y	59	53	1			6
11	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5819	2	57	9	Y	52	43	1			15
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-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

10	8928 X	7432	-0-	-1496	-0-	7358	2	74	9	Y	67	61	1			49
11	7530 X	6022	-0-	-1508	-0-	5977	2	45	9	Y	41	62	1			28
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5937	2	34	9	N	31	127	1			149
11	6090	X	5851	-0-	-239	-0-	5833	1	18	9	N	16					165
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					215

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					237
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	2	8	9	N	7					244
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					249

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					151
11	2644	N	2614	-0-	-30	-0-	2614	2			N	-0-					151
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-					409
11	4710	X	3038	-0-	-1672	-0-	3016	2	22	9	N	20					429
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					272

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					33
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3144	2			N	-0-					33
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					55
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					55
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

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					105
11	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					105
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-					46
11	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	2227	2			N	-0-					46
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

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
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	140	1	2839	2	N	5	166	1			23
							6	9									
11	3300	X	2641	-0-	-659	-0-	124	1	2517	2	N	-0-					23
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

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

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-			80
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	N	-0-			80
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

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

10	5487 X	4759	-0-	-728	-0-	4759	2			N	-0-			27
11	5310 X	3670	-0-	-1640	-0-	3670	2			N	-0-			27
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

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			105
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			105
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

10	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1055	2	3	9	N	3			56
11	1050 N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-			56
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	284	1	6016	2	N	37	171	1			26
							41	9									
11	5910	X	4627	-0-	-1283	-0-	247	1	4351	2	N	26					52
							29	9									
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									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

10	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			N	-0-					90
11	5850	X	5510	-0-	-340	-0-	5510	2			N	-0-					90
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

10	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	172	1	3483	2	N	-0-					77
11	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	167	1	3384	2	N	-0-					77
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

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					92
11	5280	X	4006	-0-	-1274	-0-	4006	2			N	-0-					92
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

10	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					24
11	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	2411	2	6	9	N	5					29
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

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

10	1612	N	715	-0-	-897	-0-	715	2			N	-0-					64
11	1440	N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					64
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					46
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2528	2	34	9	N	31					77
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					105
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					105
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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					95
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					95
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

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
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-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

10	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	340	1	7551	2	N	140					170
							154	9									
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	290	1	6445	2	N	141	193	1			118
							155	9									
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									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					189
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					189
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					189
01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					189
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					189
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					189

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

10	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5110	2	12	9	N	11					106
11	5370	X	3718	-0-	-1652	-0-	3718	2			N	-0-					106
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					96
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					96
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

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					65
11	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			N	-0-					65
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

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	46	170	1			26
							51	9									
11	3000	N	5091	-0-	2091	2091	183	1	4900	2	N	7					33
							8	9									
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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					29
11	3000	N	3076	-0-	76	76	2930	2	146	9	N	133					162
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					50
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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

10	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2975	2	17	9	N	15					177
11	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	2748	2			N	-0-					177
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

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

10	2888	N	2712	-0-	-176	-0-	2712	2			N	-0-					18
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2682	2	29	9	N	26					44
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					154
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					154
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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4546	2	20	9	Y	18					58
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5544	2	9	9	Y	8					66
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

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2263 N	2026	-0-	-237	-0-	2026	2			N	-0-			138
11	2040 N	313	-0-	-1727	-0-	313	2			N	-0-			138
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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

10	7099 X	7030	-0-	-69	-0-	200	1	6830	2	N	-0-			32
11	6870 X	6464	-0-	-406	-0-	183	1	6280	2	N	1			33
						1	9							
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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3805	2	34	9	N	31			166
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3949	2	73	9	N	66	187	1	45
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	404	-0-	-2417	-0-	404	2			N	-0-					30
11	2730 X	404	-0-	-2326	-0-	404	2			N	-0-					30
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2427	2			N	-0-					80
11	3270 X	2208	-0-	-1062	-0-	2208	2			N	-0-					80
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	2	24 9	N	22			82
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			82
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

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

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	482	2	33 9	N	30			95
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	959	2	33 9	N	30			125
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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17 9	N	15			125

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	603	2	41 9	Y	37			95
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-			95
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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8 9	Y	7			75

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			20
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			20
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	5859 #	5351	-0-	-508	-0-	5351	3	N	-0-			-0-
11	5670 #	4648	-0-	-1022	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT			-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

10	3255 #	1879	-0-	-1376	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
11	3150 #	1940	-0-	-1210	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	66185 X	58313	-0-	-7872	-0-	58313	2	N	-0-			-0-
11	63063 X	63063	-0-	-0-	-0-	63063	2	N	-0-			-0-
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-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

10	30070 X	27267	-0-	-2803	-0-	27267	2	N	-0-			-0-
11	28590 X	28482	-0-	-108	-0-	28482	2	N	-0-			-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
10	31186	X	28232	-0-	-2954	-0-	885	1	27062	2	N	-0-					-0-
							285	4									
11	30180	X	26149	-0-	-4031	-0-	805	1	23816	2	N	-0-					-0-
							1528	4									
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	236	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1894	-0-	-206	-0-	199	1	1695	2	N	-0-					-0-
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	379	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	395	1	3332	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	465	N	373	-0-	-92	-0-	12	1	361	2	N	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	63612	X	56042	-0-	-7570	-0-	4001	1	52041	2	N	-0-					-0-
11	60270	X	59840	-0-	-430	-0-	4220	1	55618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

10	62	X	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	60	X	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	111	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	129	1	1106	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51801	X	47057	-0-	-4744	-0-	1692	1	45365	2	N	-0-					-0-
11	49945	X	49945	-0-	-0-	-0-	1850	1	48093	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40269	X	39082	-0-	-1187	-0-	2786	1	36296	2	N	-0-					-0-
11	39445	X	39445	-0-	-0-	-0-	2554	1	36891	2	N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	4006	-0-	-8549	-0-	1800	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	1551	1	2537	2	N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	189	-0-	-338	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	300	X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

10	5642 X	4882	-0-	-760	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	4190	-0-	-1270	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

10	3131 X	2052	-0-	-1079	-0-	92	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2261	-0-	-769	-0-	102	1	2159	2	N	-0-					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	85	1	1026	2	Y	2	2	1			28
						2	9									
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	89	1	1006	2	Y	-0-					28
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	84	1	1038	2	Y	4	4	1			28
						4	9									
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	91	1	1098	2	Y	-0-					28
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	2	Y	2					30
						2	9									
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1	1050	2	Y	-0-					30

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	138	1	1670	2	Y	3	4	1			19
							3	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					19
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	162	1	2001	2	Y	9	8	1			20
							10	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	176	1	2118	2	Y	-0-					20
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	157	1	1645	2	Y	4					24
							4	9									
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	227	1	2053	2	Y	-0-					24

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	3	4	1			24
							3	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	Y	-0-					24
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1750	2	Y	7	7	1			24
							8	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	166	1	1991	2	Y	-0-					24
02	T. A.		2101	-0-	2101	2101	183	1	1916	2	Y	2					26
							2	9									
03	T. A.		1853	-0-	1853	3954	185	1	1668	2	Y	-0-					26

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	74	1	890	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					13
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	21	7	1			27
							23	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	156	1	1872	2	Y	-0-					27
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	162	1	1696	2	Y	10					37
							11	9									
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	202	1	1826	2	Y	-0-					37

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
10	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	259	1	3130	2	N	4	7	1			46
							4	9									
11	3810	X	2827	-0-	-983	-0-	229	1	2598	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	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					46
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	2					48
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					48

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
10	4061	X	2731	-0-	-1330	-0-	208	1	2519	2	N	4	7	1			24
							4	9									
11	3930	X	1692	-0-	-2238	-0-	137	1	1555	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	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					26
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	7					33
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					33

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	2	3	1			20
							2	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	161	1	1825	2	Y	-0-					20
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	209	1	2580	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
01	3100	N	3183	-0-	83	83	244	1	2939	2	Y	-0-					23
02	2800	N	2980	-0-	180	263	259	1	2717	2	Y	4					27
							4	9									
*03	3028	N	2765	-0-	-263	-0-	275	1	2490	2	Y	-0-					27

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
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1685	2	N	2	3	1			33
							2	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	N	-0-					33
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	125	1	1542	2	N	14	7	1			40
							15	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	170	1	2038	2	N	-0-					40
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	184	1	1927	2	N	-0-					40
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	198	1	1792	2	N	-0-					40

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
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	Y	-0-					10
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	111	1	1377	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	128	1	1539	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	120	1	1250	2	Y	2					12
							2	9									
03	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	139	1	1259	2	Y	-0-					12

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
10	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	146	1	1761	2	N	3	4	1			27
							3	9									
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	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	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					26
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	2					28
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					28

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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	N	1	1	1			53
							1	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	N	-0-					53
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5	5	1			53
							6	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	126	1	1515	2	N	-0-					53
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	N	1					54
							1	9									
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	140	1	1270	2	N	-0-					54

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3575	-0-	-827	-0-	269	1	3254	2	N	47	6	1			91
							52	9									
11	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	276	1	3125	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	1651	-0-	-3061	-0-	126	1	1525	2	N	-0-					110
02	3220	X	685	-0-	-2535	-0-	53	1	548	2	N	76	174	1			12
							84	9									
03	3751	X	1472	-0-	-2279	-0-	147	1	1325	2	N	-0-					12

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
10	3472	X	1813	-0-	-1659	-0-	138	1	1672	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	232	1	2621	2	N	-0-					3
12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	203	1	2512	2	N	11	11	1			3
							12	9									
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					3
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	3					6
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					6

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					20
11	390	X	189	-0-	-201	-0-	15	1	174	2	N	-0-					20
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	2	2	1			20
							2	9									
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	949	2	N	-0-					20
02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	N	1					21
							1	9									
*03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	N	-0-					21

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	998	-0-	-180	-0-	76	1	921	2	Y	1	2	1			59
							1	9									
11	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	107	1	1217	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	961	-0-	-589	-0-	74	1	887	2	Y	-0-					60
02	1232	X	1074	-0-	-158	-0-	93	1	979	2	Y	2					62
							2	9									
03	1395	X	638	-0-	-757	-0-	64	1	574	2	Y	-0-					62

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	929	-0-	-1	-0-	71	1	856	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					2
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-					2
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	145	1	1518	2	Y	1					3
							1	9									
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	235	1	2128	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
10	1426	X	1004	-0-	-422	-0-	76	1	925	2	N	3	2	1			47
							3	9									
11	1200	X	696	-0-	-504	-0-	55	1	622	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	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1262	2	N	5					90
							6	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1168	2	N	-0-					90
03	2046	X	1167	-0-	-879	-0-	116	1	1051	2	N	-0-					90

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
10	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	243	1	2938	2	N	4	6	1			16
							4	9									
11	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	239	1	2707	2	N	-0-					16
12	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	213	1	2637	2	N	11	11	1			16
							12	9									
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	283	1	3397	2	N	-0-					16
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	287	1	3007	2	N	3					19
							3	9									
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	323	1	2924	2	N	-0-					19

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
10	2108	N	1117	-0-	-991	-0-	85	1	1030	2	N	2	3	1			39
							2	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	152	1	1719	2	N	-0-					39
12	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	109	1	1341	2	N	6	6	1			39
							7	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	145	1	1745	2	N	-0-					39
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	155	1	1628	2	N	2					41
							2	9									
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	125	1	1125	2	N	-0-					41

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
10	2077	X	1284	-0-	-793	-0-	98	1	1184	2	N	2	3	1			38
							2	9									
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	N	-0-					38
12	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	122	1	1506	2	N	7	7	1			38
							8	9									
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	129	1	1550	2	N	-0-					38
02	1876	X	1739	-0-	-137	-0-	151	1	1585	2	N	3					41
							3	9									
03	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	148	1	1337	2	N	-0-					41

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
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	142	2	Y	1					12
							1	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	1					13
							1	9									
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									

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	Y	2					12
							2	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	2					14
							2	9									
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									

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	53	1	2054	2	Y	15					108
							17	9									
11	2310	X	2096	-0-	-214	-0-	51	1	2035	2	Y	9					117
							10	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					10
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					10
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	873	-0-	-646	-0-	74	1	799	2	Y	-0-					28
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	2					30
							2	9									
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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	64	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	653	-0-	-246	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					13
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					13
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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

10	22878 #	9500	-0-	-13378	B	-13378	717	1	8663	2	Y	109	211	1		98
							120	9								
11	14542	8425	-0-	-6117	B	-19495	683	1	7742	2	Y	-0-				98
12	0	7545	-0-	7545	B	-11950	562	1	6950	2	Y	30	30	1		98
							33	9								
01	0	10328	-0-	10328	B	-1622	793	1	9535	2	Y	-0-				98
02	DLQ G-10	8485	-0-	8485	B	6863	739	1	7736	2	Y	9				107
							10	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6863																
03	DLQ G-10	7843	-0-	7843	B	14706	781	1	7062	2	Y	-0-				107

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

10	12586	178	-0-	-12408	B	-14321	14	1	164	2	N	-0-	4	1		11
11	5784	11	-0-	-5773	B	-20094	1	1	10	2	N	-0-				11
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

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	-0-				-0-
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-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
10	18083	13068	-0-	-5015 B	-22514	995	1	12031	2	N	38					38
						42	9									
11	8309	12477	-0-	4168 B	-18346	1000	1	11339	2	N	125	119	1			44
						138	9									
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

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

10	0 Z	1706	-0-	1706 B	191568	129	1	1560	2	N	15	4	1			66
						17	9									
11	0 Z	1798	-0-	1798 B	193366	146	1	1652	2	N	-0-					66
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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

10	5000	11270	-0-	6270	7085	854	1	10325	2	N	83	13	1			70
						91	9									
11	7500	11510	-0-	4010	11095	926	1	10496	2	N	80					150
						88	9									
12	7750	11524	-0-	3774	14869	854	1	10557	2	N	103	217	1			36
						113	9									
01	7750	13201	-0-	5451	20320	1008	1	12119	2	N	67					103
						74	9									
02	7000	12227	-0-	5227	25547	1060	1	11097	2	N	64					167
						70	9									
03	7750	11211	-0-	3461	29008	1109	1	10030	2	N	65	184	1			48
						72	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	20	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	827	-0-	-110	-0-	22	1	805	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

10	372	N	228	-0-	-144	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

10	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	56	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	2168	X	1914	-0-	-254	-0-	51	1	1863	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					26
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	223	1	2691	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	241	1	2738	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	2482	-0-	-742	-0-	191	1	2291	2	Y	-0-					23
02	2912	X	1669	-0-	-1243	-0-	145	1	1517	2	Y	6					29
							7	9									
03	3255	X	1845	-0-	-1410	-0-	184	1	1661	2	Y	-0-					29

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			28
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
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

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					16
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					16
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

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
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	232	1	2809	2	Y	5	5	1			16
							6	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	211	1	2392	2	Y	-0-					16
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2936	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					17
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	6					23
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					23

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	3778	-0-	-8715	-0-	288	1	3484	2	N	5	10	1			32
							6	9									
11	9390	X	175	-0-	-9215	-0-	14	1	161	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	540	-0-	-6311	-0-	41	1	499	2	N	-0-					32
02	952	X	17	-0-	-935	-0-	1	1	14	2	N	2					34
							2	9									
03	1054	X	7	-0-	-1047	-0-	1	1	6	2	N	-0-					34

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5228	-0-	-1220	-0-	399	1	4821	2	N	7	11	1			20
							8	9									
11	6240	X	4630	-0-	-1610	-0-	375	1	4255	2	N	-0-					20
12	6293	X	5214	-0-	-1079	-0-	389	1	4802	2	N	21	20	1			21
							23	9									
01	5859	X	4812	-0-	-1047	-0-	369	1	4443	2	N	-0-					21
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	472	1	4941	2	N	7					28
							8	9									
*03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	525	1	4743	2	N	-0-					28

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

10	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	207	1	2506	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	3480	X	2447	-0-	-1033	-0-	198	1	2249	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	1532	-0-	-1630	-0-	117	1	1415	2	N	-0-					2
02	2632	X	761	-0-	-1871	-0-	66	1	693	2	N	2					4
							2	9									
03	2728	X	848	-0-	-1880	-0-	85	1	763	2	N	-0-					4

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

10	T. A.		2315	-0-	2315	6326	177	1	2134	2	N	4	4	1			65
							4	9									
11	6326	X	-0-	-0-	-6326	-0-					N	-0-					65
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

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

10	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	172	1	2083	2	N	3	5	1			34
							3	9									
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	170	1	1932	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	2001	-0-	-262	-0-	154	1	1847	2	N	-0-					34
02	1960	N	1876	-0-	-84	-0-	163	1	1710	2	N	3					37
							3	9									
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	234	1	2118	2	N	-0-					37

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
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

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

10	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
11	10140 X	9919	-0-	-221	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	5064	-0-	-1776	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7904	-0-	-497	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6481	-0-	-1319	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
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-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19158	X	15606	-0-	-3552	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	16335	-0-	-2625	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30845	X	29717	-0-	-1128	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	27305	-0-	-1885	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2056	-0-	-1424	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13990	-0-	-2450	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897 X	8073	-0-	-824	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8310 X	8084	-0-	-226	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	26428	-0-	26428	48325	26428	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	20849	-0-	20849	69174	20849	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

10	12462 X	10755	-0-	-1707	-0-	10754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12060 X	10576	-0-	-1484	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

10	14725 X	12947	-0-	-1778	-0-	12772	3	175	9	N	159	186	1			398
11	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	15819	3	218	9	N	198	195	1			401
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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3125	2	69	9	Y	63					133
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2242	2	107	9	Y	97					230
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

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	Y	10					126
11	570	N	360	-0-	-210	-0-	352	2	8	9	Y	7					133
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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			66
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5363		3599	-0-	-1764	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
11	4740	#	4456	-0-	-284	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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

10	9982 #	9453	-0-	-529	-0-	9402	2	51	9	N	46					222
11	9510 #	9034	-0-	-476	-0-	9028	2	6	9	N	5					227
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

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

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	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	390	1	3681	2	N	-0-		-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	2	N	-0-		-0-
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					6
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					6
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

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					10
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

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2054	-0-	-550	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6503	-0-	-999	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6054	-0-	-1086	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	13950	X	13344	-0-	-606	-0-	13344	2			Y	-0-					-0-
11	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			Y	-0-					-0-
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-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					178
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

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

10	2511	X	4741	-0-	2230	B	-47524	4741	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	4293	-0-	1863	B	-45661	4293	2	N	-0-					-0-
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-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

10	2480	N	2303	-0-	-177	B	-20875	2303	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227	B	-20875	2173	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

10	3875	X	3514	-0-	-361	B	-7991	3514	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2705	-0-	-1045	B	-7991	2705	2	N	-0-					-0-
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-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

10	527	N	341	-0-	-186	B	-0-	341	2	N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	B	-0-	433	2	N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	1010	-0-	576 B	-351304	1010	2			N	-0-					-0-
11	420	N	826	-0-	406 B	-350898	826	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

10	2666	N	2730	-0-	64 B	-9364	2730	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2551	-0-	91 B	-9273	2551	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

10	558	N	527	-0-	-31 B	-37735	527	2			N	-0-					-0-
11	540	N	369	-0-	-171 B	-37735	369	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

10	1705	N	1163	-0-	-542 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	961	-0-	-209 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

10	2511	N	2261	-0-	-250 B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2141	-0-	-79 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

10	2201	N	1901	-0-	-300 B	-1089	1901	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1992	-0-	-138 B	-1089	1992	2			N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

10	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1860	-0-	-420 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

10	2232	N	1376	-0-	-856 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

10	6076	X	4416	-0-	-1660 B	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5291	-0-	-589 B	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	558	1	34991	3	N	73	166	1	1	8	79
							80	9									
11	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	540	1	33745	3	N	60					139
							66	9									
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									

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

10	1674	N	856	-0-	-818	-0-	72	1	784	2	N	-0-					112
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	2489	2	N	-0-					112
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

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

10	527	N	506	-0-	-21	-0-	43	1	463	2	N	-0-					64
11	510	N	331	-0-	-179	-0-	29	1	302	2	N	-0-					64
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

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

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-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	Y	5					74
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4					78
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

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1346	-0-	-1754	227	1318	2	28	9	Y	25					26
11	1549	N	1322	-0-	-227	-0-	1299	2	23	9	Y	21					47
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

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	88	1	1951	2	N	56					223
							62	9									
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	80	1	1782	2	N	75	213	1			85
							83	9									
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

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	138	1	3062	2	N	-0-					72
11	3300	X	3076	-0-	-224	-0-	129	1	2859	2	N	80	34	1			118
							88	9									
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									

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	5	80	1			-0-
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-

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
10	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	143	1	3172	2	N	14					182
							15	9									
11	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	122	1	2719	2	N	85	35	1			232
							94	9									
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									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	N	49	191	1			98
							54	9									
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	42	1	933	2	N	60	11	1			147
							66	9									
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					80
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	5	1	119	2	N	3	3	1			80
							3	9									
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

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	76	1	1688	2	N	43					160
							47	9									
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	74	1	1635	2	N	67	19	1			208
							74	9									
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									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	234	-0-	-386	-0-	18	1	216	2	N	-0-					137
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	10	1	213	2	N	-0-					137
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

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

10	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	171	1	3792	2	N	107					242
							118	9									
11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	162	1	3593	2	N	115	224	1			133
							127	9									
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									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		48				N	NO RPT					5

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		30				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		30				N	-0-					-0-
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-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
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-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

10	217 N	161	-0-	-56	-0-	160	2	1	9	N	1			58
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1			59
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

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

10	310 N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	N	1			89
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1			90
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

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-			11
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			Y	-0-			11
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

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

10	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	3660	2	28412	5	N	-0-			-0-
11	27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	6056	2	21654	5	N	-0-			-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 X	470	-0-	-88	-0-	9	1	461	2	N	-0-			-0-
11	480 X	413	-0-	-67	-0-	8	1	405	2	N	-0-			-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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

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
10	0	W	1990	-0-	1990	4343	1467	2	523	9	N	475	494	1			95
11	0	W	2044	-0-	2044	6387	1719	2	325	9	N	295	184	1	1	8	205
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 11/21/2014 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	1	8			115
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	T. A.		1286	-0-	1286	3084	960	4	326	9	N	296	351	1	3	8	165
03	T. A.		1740	-0-	1740	4824	1740	4			N	-0-					165

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-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-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	62	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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	62	534	-0-	472	472	534	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

10	248 N	95	-0-	-153	-0-	21	1	74	2	N	-0-					48
11	300 N	45	-0-	-255	-0-	14	1	31	2	N	-0-					48
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

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

10	13320	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
11	11040	8482	-0-	-2558	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					39
11	3600 X	3238	-0-	-362	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					39
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-			78
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			78
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			72
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			72
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

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

10	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	31	1	3074	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2958	-0-	-312	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

10	4216 X	3841	-0-	-375	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			17
11	4080 X	3507	-0-	-573	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			17
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

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-			-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

10	5332 X	4882	-0-	-450	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-			52
11	5160 X	4617	-0-	-543	-0-	46	1	4571	2	Y	-0-			52
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

10	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-			112
11	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-			112
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			22
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			22
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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

10	3627	X	2621	-0-	-1006	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			92
11	3510	X	2286	-0-	-1224	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			92
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			52
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			Y	-0-			52
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-			18
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			18
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					117
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					117
12	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	24	1	2415	2	Y	1					118
							1	9									
01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					118
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					118
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					118

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	1					60
							1	9									
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-					60
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					60
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-					60
02	3416	X	3320	-0-	-96	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					60
03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					60

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	2348	-0-	-2550	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-					16
11	4740	X	3373	-0-	-1367	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-					16
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

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	461	-0-	-2050	-0-	5	1	456	2	Y	-0-					20
11	2430	X	541	-0-	-1889	-0-	5	1	536	2	Y	-0-					20
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

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
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					19
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-					19
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

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					58
11	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-					58
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			3
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			3
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-			-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			10
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	26	1	2576	2	Y	-0-			10
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	29	1	2894	2	Y	-0-			30
11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			30
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

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	868	-0-	-527	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	641	-0-	-679	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	34	1	3434	2	Y	184					233
						202	9									
11	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					233
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

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					67
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-					67
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

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

10	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-					27
11	4470 X	4175	-0-	-295	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

10	3658 X	3286	-0-	-372	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					100
11	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					100
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					3
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					3
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

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

10	2418 N	1788	-0-	-630	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-					18
11	2190 N	1208	-0-	-982	-0-	12	1	1196	2	Y	-0-					18
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	3739	-0-	-570	-0-	37	1	3702	2	Y	-0-			130
11	4110 X	3553	-0-	-557	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			130
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

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

10	4464 X	4033	-0-	-431	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			12
11	4320 X	3947	-0-	-373	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			12
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

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	9	1	949	2	N	-0-			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

10	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			17
11	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-			17
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

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

10	3658 X	2950	-0-	-708	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			23
11	3540 X	3468	-0-	-72	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			23
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

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

10	4247 X	2770	-0-	-1477	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2665	-0-	-665	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					33
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					33
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-					10
11	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					10
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

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	302	-0-	-1155	-0-	3	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	352	-0-	-788	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	9796	X	9026	-0-	-770	-0-	89	1	8937	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	5850	-0-	-4140	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	50	1	4985	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4894	-0-	-146	-0-	48	1	4846	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

10	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			17
11	3360 X	2339	-0-	-1021	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			17
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

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

10	3472 X	2458	-0-	-1014	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			18
11	3360 X	3225	-0-	-135	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			18
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

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

10	15686 X	11559	-0-	-4127	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-			-0-
11	13770 X	11262	-0-	-2508	-0-	110	1	11027	2	Y	114			114
						125	9							
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

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

10	6603 X	5887	-0-	-716	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-			-0-
11	6240 X	5744	-0-	-496	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	19	1	1913	2	Y	1			37
							1	9							
11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			37
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							

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1744	2	Y	-0-			-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

10	868	N	345	-0-	-523	-0-	3	1	342	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	7	1	672	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

10	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			27
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			27
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

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					27
11	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

10	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-					54
11	1920	X	1247	-0-	-673	-0-	12	1	1235	2	Y	-0-					54
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

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

10	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					18
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-					18
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

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

10	3658	X	3346	-0-	-312	-0-	33	1	3313	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					1
11	2970 X	2729	-0-	-241	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-					1
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

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

10	3100 N	3303	-0-	203	242	33	1	3270	2	Y	-0-					27
11	2961 N	2719	-0-	-242	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					27
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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

10	8742 X	1906	-0-	-6836	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	8460 X	5616	-0-	-2844	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					28
11	2430 N	1974	-0-	-456	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-					28
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

10	2759 N	2727	-0-	-32	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					53
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-					53
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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-					33
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1	4768	2	Y	-0-					33
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

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

10	3751 X	3482	-0-	-269	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					15
11	3630 X	3330	-0-	-300	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					15
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-					1
11	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					1
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

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

10	3844 X	3491	-0-	-353	-0-	35	1	3456	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

10	3100 N	4088	-0-	988	1577	40	1	4048	2	Y	-0-					11
11	3000 N	3615	-0-	615	2192	36	1	3579	2	Y	-0-					11
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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-					33
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	15	1	1513	2	Y	-0-					33
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					2
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					2
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

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	2	Y	-0-					23
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-					23
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

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

10	279 N	191	-0-	-88	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					27
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					27
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	795	-0-	-315	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3132	-0-	-498	-0-	31	1	3101	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-			-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-			-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	3	1	320	2	N	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	852	-0-	-1318	-0-	8	1	844	2	Y	-0-			18
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			18
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

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
10	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-			-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			11
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			11
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

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

10	2201 N	1846	-0-	-355	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-			7
11	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			7
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	36	1	3567	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

10	3379 X	3336	-0-	-43	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

10	6355 X	78	-0-	-6277	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			19
11	4200 X	948	-0-	-3252	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			19
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

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

10	1271 X	999	-0-	-272	-0-	10	1	989	2	N	-0-			154
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-			154
12	1364 X	969	-0-	-395	-0-	10	1	959	2	N	-0-			154
01	1364 X	1176	-0-	-188	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			154
02	1372 X	932	-0-	-440	-0-	9	1	923	2	N	-0-			154
*03	1519 X	963	-0-	-556	-0-	10	1	953	2	N	-0-			154

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	28	1	2802	2	Y	-0-			85
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			85
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	6	1	623	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					23
11	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-					23
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

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					10
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	9	1	894	2	Y	-0-					10
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

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	102	1	10202	2	Y	-0-					2
11	9480	X	7400	-0-	-2080	-0-	73	1	7327	2	Y	-0-					2
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

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
10	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	44	1	4370	2	Y	-0-					6
11	4290	X	4149	-0-	-141	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-					6
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

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-					15
11	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					15
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2713	-0-	-170	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					25
11	2640	N	2371	-0-	-269	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-					25
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			49
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			49
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

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

10	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-			44
11	4740	X	3728	-0-	-1012	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			44
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

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

10	8091	X	7824	-0-	-267	-0-	77	1	7747	2	Y	-0-			13
11	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-			13
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

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

10	6169	X	3098	-0-	-3071	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			54
11	5730	X	2905	-0-	-2825	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			54
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

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	27	1	2688	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	553	-0-	-1877	-0-	5	1	548	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	5634	-0-	-2240	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-					52
11	6510 X	5413	-0-	-1097	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-					52
12	6293 X	5208	-0-	-1085	-0-	52	1	5155	2	Y	1					53
						1	9									
01	6014 X	5529	-0-	-485	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-					53
02	5320 X	4655	-0-	-665	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-					53
03	5642 X	5151	-0-	-491	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-					53

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

10	7874 X	7051	-0-	-823	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-					28
11	7620 X	6980	-0-	-640	-0-	69	1	6911	2	Y	-0-					28
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

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					15
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					15
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

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

10	7967 X	7659	-0-	-308	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-					13
11	7710 X	7296	-0-	-414	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-					13
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-					2
11	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					2
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

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-					42
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					42
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-					15
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	37	1	3744	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
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

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					24
11	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-					24
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

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
10	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	57	1	5701	2	Y	-0-					7
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	57	1	5739	2	Y	-0-					7
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

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-					152
11	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					152
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

10	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3853	-0-	-437	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

10	372	X	157	-0-	-215	-0-	2	1	155	2	Y	-0-			2
11	240	X	88	-0-	-152	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			2
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

10	3441	X	2240	-0-	-1201	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-			40
11	3360	X	2036	-0-	-1324	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			40
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

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

10	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	44	1	4416	2	Y	-0-			5
11	5340	X	4749	-0-	-591	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			5
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

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

10	6913	X	5970	-0-	-943	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-			-0-
11	6690	X	5822	-0-	-868	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

10	5208	X	4066	-0-	-1142	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			12
11	5040	X	4117	-0-	-923	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			12
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	72	1	7248	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	68	1	6791	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	48	1	4776	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4533	-0-	-207	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	Y	-0-					27
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-					27
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

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-					61
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-					61
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

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

10	10044	X	3013	-0-	-7031	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-					8
11	9720	X	2348	-0-	-7372	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-					8
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

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-					36
11	2100	N	1447	-0-	-653	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					36
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	54	1	5394	2	Y	-0-					8
11	5250	X	2981	-0-	-2269	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					8
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

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
10	7874	X	7537	-0-	-337	-0-	75	1	7462	2	Y	-0-					85
11	7620	X	6893	-0-	-727	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-					85
12	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-					85
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-					85
02	7336	X	6575	-0-	-761	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-					85
03	7533	X	7189	-0-	-344	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-					85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	6	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					-0-
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-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	N	-0-					-0-
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	6	1	590	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	562	-0-	-2228	-0-	6	1	556	2	Y	-0-					63
11	2790	X	42	-0-	-2748	-0-	42	2			Y	-0-					63
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

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	62	1	6240	2	N	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	57	1	5749	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3546	-0-	-414	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	Y	-0-					25
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	Y	-0-					25
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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	10	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	65	1	6497	2	Y	-0-					23
11	7140	X	6661	-0-	-479	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-					23
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

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-					2
11	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-					2
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

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

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
10	4495 X	3486	-0-	-1009	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

10	3875 X	3644	-0-	-231	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			3
11	3750 X	3602	-0-	-148	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-			3
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

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

10	6014 X	4147	-0-	-1867	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			-0-
11	5820 X	4641	-0-	-1179	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

10	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			40
11	4110 X	3697	-0-	-413	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-			40
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

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

10	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-			20
11	5220 X	5064	-0-	-156	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-			20
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

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

10	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	3117	-0-	-213	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

10	7409 X	6239	-0-	-1170	-0-	62	1	6177	2	Y	-0-			-0-
11	7170 X	6063	-0-	-1107	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					72
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-					72
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

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
10	682	N	244	-0-	-438	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	73	1	7256	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					33
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-					33
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

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
10	1147	N	565	-0-	-582	-0-	6	1	559	2	Y	-0-					10
11	900	N	599	-0-	-301	-0-	6	1	593	2	Y	-0-					10
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

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7936	X	7896	-0-	-40	-0-	78	1	7818	2	Y	-0-					28
11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	81	1	8075	2	Y	-0-					28
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

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

10	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-					13
11	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					13
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

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-					13
11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-					13
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

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

10	527	N	63	-0-	-464	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-			145
11	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	51	1	5096	2	Y	-0-			145
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

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

10	5766	X	3928	-0-	-1838	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			7
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			7
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

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

10	1984	X	1861	-0-	-123	-0-	18	1	1843	2	N	-0-			-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

10	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	53	1	5289	2	Y	-0-			20
11	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-			20
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

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	89	1	8888	2	Y	-0-			-0-
11	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	82	1	8249	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

10	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2897	-0-	-523	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-			-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2266	-0-	-1485	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			5
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	67	1	6698	2	N	-0-			5
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

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	14	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	13	1	1309	2	N	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7702	-0-	-265	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			12
11	7710	X	7265	-0-	-445	-0-	72	1	7193	2	Y	-0-			12
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

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3247	-0-	-783	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			28
11	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-			28
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

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
*10	4216	X	2891	-0-	-1325	-0-	29	1	2850	2	Y	11	123	1			5
							12	9									
*11	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					5
*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

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

10	1581	X	1000	-0-	-581	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	356	-0-	-1174	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					5
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-					5
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

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

10	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	77	1	7659	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7828	-0-	-482	-0-	78	1	7750	2	N	-0-					-0-
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									

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

10	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-					5
11	2820	X	1951	-0-	-869	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-					5
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

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-					17
11	4380	X	3753	-0-	-627	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					17
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

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

10	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	63	1	6313	2	Y	-0-					27
11	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					18
11	2880	N	2817	-0-	-63	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-					18
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

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

10	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

10	1953	X	1044	-0-	-909	-0-	10	1	1034	2	N	-0-					15
11	1350	X	1100	-0-	-250	-0-	11	1	1089	2	N	-0-					15
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					20
11	4470	X	4309	-0-	-161	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-					20
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

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

10	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-					8
11	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					8
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-			145
11	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			145
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

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

10	4247	X	839	-0-	-3408	-0-	8	1	831	2	Y	-0-			-0-
11	4200	X	928	-0-	-3272	-0-	9	1	919	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

10	10664	X	9650	-0-	-1014	-0-	96	1	9554	2	Y	-0-			-0-
11	10320	X	8871	-0-	-1449	-0-	88	1	8783	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

10	2480	N	1655	-0-	-825	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			10
11	2220	N	1331	-0-	-889	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-			10
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

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			2
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	33	1	3267	2	Y	-0-			2
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

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			5
11	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			5
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							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			13
11	2400 N	2351	-0-	-49	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			13
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

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	N	-0-			26
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	2	N	-0-			26
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

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
11	5790 X	5032	-0-	-758	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-			71
12	5983 X	5543	-0-	-440	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			71
01	5983 X	5014	-0-	-969	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-			71
02	5404 X	5287	-0-	-117	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			71
03	5983 X	5694	-0-	-289	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

10	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-			32
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			32
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

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

10	5425 X	5134	-0-	-291	-0-	151	1	4983	2	Y	-0-			9
11	5250 X	4935	-0-	-315	-0-	141	1	4794	2	Y	-0-			9
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

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

10	3689 X	2583	-0-	-1106	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			40
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-			40
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	1641	-0-	-1335	-0-	66	1	1575	2	Y	-0-					7
11	3390 X	1670	-0-	-1720	-0-	66	1	1604	2	Y	-0-	6	1			1
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	117	1	2793	2	Y	-0-					7
11	2340 X	1075	-0-	-1265	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-	6	1			1
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1186	2	Y	-0-					1
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

10	2821 X	2652	-0-	-169	-0-	106	1	2537	2	Y	8					24
						9	9									
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2624	2	Y	-0-	22	1			2
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	122	1	2929	2	Y	-0-					-0-
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	110	1	2682	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	86	1	2072	2	Y	12					27
						13	9									
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1810	2	Y	20	25	1			22
						22	9									
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	-0-					-0-
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-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	97	1	2326	2	Y	-0-					5
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	1988	2	Y	12					29
							13	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	31	26	1			34
							34	9									
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	132	1	3154	2	Y	12					29
							13	9									
11	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	122	1	2962	2	Y	32	27	1			34
							35	9									
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	1538	-0-	1538	3217	51	1	1263	2	Y	204	193	1			137
							224	9									

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	203	1	4862	2	Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	193	1	4707	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	188	1	4507	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4608	-0-	-132	-0-	182	1	4426	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	96	1	2294	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

10	3100 X	2395	-0-	-705	-0-	96	1	2299	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	746	-0-	-2254	-0-	29	1	717	2	N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

10	6541 X	5500	-0-	-1041	-0-	220	1	5280	2	Y	-0-			-0-
11	5760 X	5345	-0-	-415	-0-	211	1	5134	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

10	1085 N	927	-0-	-158	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	900	-0-	-150	-0-	35	1	865	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

10	2852 N	2682	-0-	-170	-0-	107	1	2575	2	Y	-0-			-0-
11	2700 N	2671	-0-	-29	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	144	1	3458	2	Y	-0-			-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	126	1	3062	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	145	1	3479	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	2752	-0-	-638	-0-	108	1	2644	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
10	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	130	1	3121	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	118	1	2871	2	Y	-0-					-0-
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	2932	-0-	2932	5590	114	1	2818	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	12					29
							13	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	40	27	1			42
							44	9									
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-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	125	1	2983	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	118	1	2874	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	176	1	4210	2	Y	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

10	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	123	1	2945	2	N	-0-					37
11	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	114	1	2769	2	N	-0-					37
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	64	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2070	-0-	-472	-0-	83	1	1987	2	N	-0-					146
11	2460	X	2396	-0-	-64	-0-	94	1	2302	2	N	-0-					146
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

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	125	1	3002	2	Y	12					28
							13	9									
11	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	115	1	2795	2	Y	32	26	1			34
							35	9									
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	1921	-0-	1921	3676	75	1	1846	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	144	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	132	1	3152	2	N	-0-					38
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	141	1	3443	2	N	-0-					38
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									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	7347 X	4822	-0-	-2525	-0-	193	1	4629	2	N	-0-					-0-
11	7110 X	4415	-0-	-2695	-0-	174	1	4241	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

10	1705 X	1229	-0-	-476	-0-	49	1	1180	2	N	-0-					20
11	1470 X	1084	-0-	-386	-0-	43	1	1041	2	N	-0-					20
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

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

10	3813 X	2688	-0-	-1125	-0-	108	1	2580	2	N	-0-					27
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	103	1	2512	2	N	-0-					27
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									

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

10	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	177	1	4236	2	N	-0-					-0-
11	4320 X	4239	-0-	-81	-0-	167	1	4072	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	162	1	3883	2	N	-0-					37
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	168	1	4100	2	N	-0-					37
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

10	2418 X	1905	-0-	-513	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1980 X	1861	-0-	-119	-0-	73	1	1788	2	N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	149	1	3575	2	N	-0-			-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	137	1	3337	2	N	-0-			-0-
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	2716	-0-	-1004	-0-	106	1	2610	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

10	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	184	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	173	1	4223	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-			-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

10	837	X	807	-0-	-30	-0-	32	1	775	2	N	-0-			27
11	810	X	724	-0-	-86	-0-	29	1	695	2	N	-0-			27
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	249	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	246	1	6009	2	N	-0-			-0-
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	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	253	1	6232	2	N	-0-			-0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

10	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	100	1	2382	2	N	-0-			-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	100	1	2431	2	N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	221	1	2082	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2210	-0-	-280	-0-	194	1	2016	2	N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-			23
11	810 N	658	-0-	-152	-0-	658	2			N	-0-			23
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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
11	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	1663	-0-	-1716	-0-	1663	2			Y	-0-					26
11	3270 X	1625	-0-	-1645	-0-	1625	2			Y	-0-					26
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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

10	6448 X	6148	-0-	-300	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5441	-0-	-799	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
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-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

10	1085 N	703	-0-	-382	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2236	-0-	-1143	-0-	2236	2			Y	-0-					17
11	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	2518	2			Y	-0-					17
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1103	-0-	-819	-0-	1103	2			Y	-0-					33
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					33
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			Y	-0-					17
11	3960	X	3621	-0-	-339	-0-	3621	2			Y	-0-					17
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

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			Y	-0-					18
11	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-0-					18
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

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2043	-0-	-344	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	2295	N	1562	-0-	-733	-0-	1540	2	22	9	N	20					47
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					77
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	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2055	2	33	9	N	30					180

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

10	5890 X	667	-0-	-5223	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	5610 X	469	-0-	-5141	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223 X	6634	-0-	-589	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
11	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

10	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

10	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	970	-0-	-53	-0-	42	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2353	-0-	-685	-0-	2353	2			Y	-0-					17
11	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			Y	-0-					17
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

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	1838	-0-	-168	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2326	-0-	-588	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	2697	-0-	-403	439	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2816	N	2377	-0-	-439	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
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-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

10	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

10	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

10	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

10	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

10	4867	X	4295	-0-	-572	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					17
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	2			Y	-0-					17
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

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

10	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3413	-0-	313	456	3413	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3443	-0-	443	899	3443	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

10	4712 X	3944	-0-	-768	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	3281	-0-	-1279	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

10	2976 X	2695	-0-	-281	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2399	-0-	-481	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

10	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

10	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	3554	-0-	-662	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	2010 N	1332	-0-	-678	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

10	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3082	-0-	-368	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

10	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					16
11	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					16
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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

10	2914 X	2491	-0-	-423	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2661	-0-	-159	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

10	1953 X	1290	-0-	-663	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
11	1590 X	1156	-0-	-434	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2957	-0-	-763	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

10	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			Y	-0-					-0-
11	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

10	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3844	-0-	-1946	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

10	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4202	-0-	-748	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3259	-0-	-1811	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

10	5611	X	5132	-0-	-479	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

10	10943	X	9542	-0-	-1401	-0-	9542	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9190	-0-	-1400	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

10	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843 2		Y	-0-			-0-
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

10	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090 2		Y	-0-			5
11	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	2154 2		Y	-0-			5
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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

10	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	1799 2		Y	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

10	7533 X	6711	-0-	-822	-0-	6711 2		Y	-0-			17
11	6870 X	6478	-0-	-392	-0-	6478 2		Y	-0-			17
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

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

10	4712 X	3730	-0-	-982	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3708	-0-	-312	-0-	3708 2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		Y	-0-			-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2		Y	-0-			-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

10	5363 X	5113	-0-	-250	-0-	5113 2		Y	-0-			-0-
11	5130 X	4679	-0-	-451	-0-	4679 2		Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	807	-0-	-4401	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
11	4980 X	3461	-0-	-1519	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

*04	1530 X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
*05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
*06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
*07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
*09	1410 N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
*10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
*11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
*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		1690	-0-	1690	1690	1690	2		N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

10	4836 X	4275	-0-	-561	-0-	4275	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	4081	-0-	-599	-0-	4081	2		Y	-0-			-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

10	1302 N	416	-0-	-886	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	274	-0-	-1136	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

10	3565 X	2866	-0-	-699	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2703	-0-	-867	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

10	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

10	1705 X	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			Y	-0-					17
11	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	1571	2			Y	-0-					17
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

10	8246 X	8034	-0-	-212	-0-	8034	2			Y	-0-					171
11	7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980	2			Y	-0-					171
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

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

10	8184 X	6636	-0-	-1548	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
11	7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

10	6882 X	6537	-0-	-345	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
11	6660 X	6189	-0-	-471	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

10	8060 X	7135	-0-	-925	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
11	7590 X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8843	-0-	-705	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	77	179	1			70
							85	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					70
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

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					2
11	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

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

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

10	1674	N	549	-0-	-1125	-0-	549	2	N	-0-		144
11	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2	N	-0-		144
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

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
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-

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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					1
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

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

10	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	133	1	3174	2	Y	12					28
							13	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	124	1	3021	2	Y	32	26	1			34
							35	9									
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		3113	-0-	3113	5990	121	1	2992	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	2	N	-0-					188
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					188
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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
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-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

10	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	1584	-0-	-1236	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					67
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					67
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

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

10	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					55
11	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					55
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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					43
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					43
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

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					65
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
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

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P&A 10/17/14

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

10	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1886	2	N	-0-					35
11	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	71	1	1368	2	N	-0-					35
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

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

10	8339 X	2244	-0-	-6095	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	9	N	22					22

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
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-			18
11	4200	X	4107	-0-	-93	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			18
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

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

10	6851	X	6495	-0-	-356	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-			35
11	6540	X	6155	-0-	-385	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-			35
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

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			20
11	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-			20
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

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2502	-0-	-528	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-			-0-
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-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

10	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	35	1	3525	2	N	-0-			13
11	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	38	1	3844	2	N	-0-			13
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

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

10	6169	X	5870	-0-	-299	-0-	58	1	5812	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5794	-0-	-56	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	9362 X	8140	-0-	-1222	-0-	81	1	8059	2	Y	-0-					-0-
11	8700 X	7643	-0-	-1057	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	35	1	3547	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

10	3627 X	2914	-0-	-713	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					5
11	3510 X	3083	-0-	-427	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-					5
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

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

10	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-	46	1			36
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-					36
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

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

10	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	88	1	8837	2	Y	1	33	1			1
						1	9									
11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	85	1	8457	2	Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					7
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					7
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

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

10	341	N	296	-0-	-45	-0-	3	1	293	2	Y	-0-					42
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					42
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

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-					3
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-					3
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

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

10	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2825	-0-	-805	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					52
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					52
01	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-					52
02	1960	N	1662	-0-	-298	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-					52
03	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-					52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-					5
11	4560	X	3932	-0-	-628	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-					5
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

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

10	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4061 X	3717	-0-	-344	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-					7
11	3750 X	3717	-0-	-33	-0-	37	1	3668	2	Y	11					18
						12	9									
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

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

10	7068 X	6819	-0-	-249	-0-	68	1	6751	2	Y	-0-					5
11	6840 X	6542	-0-	-298	-0-	65	1	6477	2	Y	-0-					5
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

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

10	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					5
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					5
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

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

10	3441 X	2856	-0-	-585	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2557	-0-	-383	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

10	2511 X	1283	-0-	-1228	-0-	13	1	1270	2	Y	-0-					19
11	2430 X	1617	-0-	-813	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-					19
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

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

10	4991 X	4203	-0-	-788	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-					-0-
11	4650 X	4512	-0-	-138	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	6383	2	Y	-0-			-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

10	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

10	3596	X	3030	-0-	-566	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-			-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

10	11966	X	11923	-0-	-43	-0-	118	1	11805	2	Y	-0-			-0-
11	11490	X	11162	-0-	-328	-0-	111	1	11051	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

10	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	2	N	-0-			7
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-			7
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

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
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			2
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-			2
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

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
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			84
12	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-			84
01	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-			84
02	1680 N	1311	-0-	-369	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			84
03	1736 N	1137	-0-	-599	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-			84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

10	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			-0-
11	4110 X	3899	-0-	-211	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

10	8773 X	8297	-0-	-476	-0-	82	1	8215	2	Y	-0-			-0-
11	8490 X	8010	-0-	-480	-0-	79	1	7931	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	50	1	5023	2	Y	-0-			-0-
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			47
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	-0-			47
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

10	4588	X	4552	-0-	-36	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

*10	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	14	1	1404	2	Y	110	164	1			55
							121	9									
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					55
*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

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

10	2511	N	2102	-0-	-409	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1396	-0-	-944	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

10	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-					39
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					39
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

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					7
11	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					7
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	677	2	N	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			34
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			34
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

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	56	1	5622	2	Y	-0-			5
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	54	1	5377	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-			66
11	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-			66
12	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			66
01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			66
02	3696	X	3397	-0-	-299	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			66
03	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-			66

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	3785	2	Y	-0-			30
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	-0-			30
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

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

10	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	12	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	17	1	1666	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	15	1	1472	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

10	651	N	599	-0-	-52	-0-	6	1	593	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	7	1	707	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

10	620	N	447	-0-	-173	-0-	4	1	443	2	Y	-0-			29
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-			29
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

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

10	403	N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	2	N	-0-			2
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	4	1	352	2	N	-0-			2
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

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

10	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			22
11	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			22
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

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			50
11	4920	X	4791	-0-	-129	-0-	47	1	4743	2	Y	1			51
							1	9							
12	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			51
01	5053	X	4814	-0-	-239	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			51
02	4564	X	4384	-0-	-180	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-			51
03	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			51

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	884	-0-	-2185	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			14
11	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			14
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

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
10	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	1535	-0-	-595	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-					22
11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					22
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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

10	3379 X	3188	-0-	-191	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	3140	-0-	-130	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

10	3906 X	3666	-0-	-240	-0-	36	1	3630	2	N	-0-					69
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-					69
12	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	37	1	3675	2	N	-0-					69
01	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	36	1	3574	2	N	-0-					69
02	3612 X	3053	-0-	-559	-0-	30	1	3023	2	N	-0-					69
03	3751 X	2776	-0-	-975	-0-	27	1	2749	2	N	-0-					69

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-	170	1			-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	-0-					-0-
*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-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

10	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

10	4619 X	4352	-0-	-267	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-					-0-
11	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

10	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	81	1	8071	2	Y	-0-					69
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	Y	-0-					69
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-					69
01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-					69
02	7364 X	6968	-0-	-396	-0-	69	1	6899	2	Y	-0-					69
03	8153 X	7626	-0-	-527	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-					69

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

10	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	64	1	6399	2	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	58	1	5776	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

10	2170	N	1500	-0-	-670	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					12
11	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					12
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

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

10	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-					37
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					37
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

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

10	3348	X	1566	-0-	-1782	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-					13
11	2460	X	1217	-0-	-1243	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-					13
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

10	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1179	-0-	-1671	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

10	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	13	1	1335	2	Y	-0-			35
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	14	1	1428	2	Y	-0-			35
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

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

10	8277	X	8072	-0-	-205	-0-	80	1	7992	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7724	-0-	-286	-0-	76	1	7648	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

10	11563	X	11172	-0-	-391	-0-	111	1	11061	2	Y	-0-			2
11	11190	X	10797	-0-	-393	-0-	107	1	10690	2	Y	-0-			2
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

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

10	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			10
11	4560	X	3361	-0-	-1199	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			10
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-					27
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					27
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

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	5425	X	4650	-0-	-775	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-					80
11	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-					80
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

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
10	3100	X	440	-0-	-2660	-0-	4	1	436	2	N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4811	2	N	-0-					-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-					-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	51	1	5066	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					214
*11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	199	1			15
*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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	5137	-0-	-567	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-					-0-
11	5370 X	4971	-0-	-399	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

10	5146 X	4563	-0-	-583	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					-0-
11	4980 X	4306	-0-	-674	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					-0-
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-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-					15
11	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					15
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	52	1	5185	2	Y	-0-					124
11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	Y	-0-					124
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

10	4495 X	4291	-0-	-204	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-					60
11	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-					60
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

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

10	9548 X	8867	-0-	-681	-0-	88	1	8779	2	Y	-0-					5
11	9240 X	8525	-0-	-715	-0-	84	1	8441	2	Y	-0-					5
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

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

10	4805 X	4423	-0-	-382	-0-	44	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	42	1	4152	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4137	-0-	-903	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

10	5921 X	5713	-0-	-208	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-			-0-
11	5730 X	5461	-0-	-269	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	83	1	8252	2	Y	-0-			27
11	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	Y	-0-			27
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

10	7316 X	6808	-0-	-508	-0-	67	1	6741	2	Y	-0-			8
11	7080 X	6664	-0-	-416	-0-	66	1	6598	2	Y	-0-			8
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

10	4433 X	4365	-0-	-68	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

10	4464 X	4332	-0-	-132	-0-	43	1	4289	2	Y	-0-			31
11	4380 X	3999	-0-	-381	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			31
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

10	4433 X	2608	-0-	-1825	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					63
11	4260 X	3867	-0-	-393	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					63
12	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					63
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					63
02	3612 X	2809	-0-	-803	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					63
*03	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					63

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

10	8153 X	6878	-0-	-1275	-0-	68	1	6810	2	N	-0-					-0-
11	7290 X	6625	-0-	-665	-0-	66	1	6559	2	N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					48
11	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					48
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

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

10	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	1587	-0-	-753	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					-0-
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-			-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			25
11	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			25
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	43	1	4319	2	Y	-0-			28
11	4740	X	3723	-0-	-1017	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			28
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

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	65	1	6535	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5741	-0-	-79	-0-	57	1	5684	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			17
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			17
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

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

10	3999 X	3695	-0-	-304	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			8
11	3870 X	3734	-0-	-136	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			8
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

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

10	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	54	1	5356	2	Y	-0-			15
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-			15
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

10	7626 X	7476	-0-	-150	-0-	74	1	7374	2	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
11	7380 X	6725	-0-	-655	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

10	7719 X	7379	-0-	-340	-0-	73	1	7306	2	Y	-0-			-0-
11	7440 X	6806	-0-	-634	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-			3
11	4440 X	4315	-0-	-125	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			3
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

10	6014 X	5744	-0-	-270	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
11	5820 X	5676	-0-	-144	-0-	56	1	5620	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

10	5611 X	4408	-0-	-1203	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	4104	-0-	-1326	-0-	41	1	4063	2	Y	-0-			-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

10	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	79	1	7920	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	6657	-0-	-453	-0-	66	1	6591	2	N	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

10	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

10	5363 X	5214	-0-	-149	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			-0-
11	5190 X	4951	-0-	-239	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

10	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	99	1	9896	2	N	-0-			3
11	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-			3
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	2803	-0-	-762	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					37
11	3210 X	2789	-0-	-421	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-					37
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

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

10	4557 X	2148	-0-	-2409	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-					20
11	2670 X	1921	-0-	-749	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					20
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

10	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-					30
11	2070 N	1744	-0-	-326	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-					30
*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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

10	4185 X	3668	-0-	-517	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-					-0-
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	49	1	4929	2	Y	-0-					-0-
11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-					32
11	6330 X	6017	-0-	-313	-0-	60	1	5957	2	Y	-0-					32
12	6541 X	5963	-0-	-578	-0-	59	1	5904	2	Y	-0-					32
01	6541 X	5734	-0-	-807	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-					32
02	5796 X	4899	-0-	-897	-0-	48	1	4793	2	Y	53					85
						58	9									
03	6262 X	5477	-0-	-785	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					85

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3316	-0-	216	216	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2893	-0-	-107	109	29	1	2864	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	3909	-0-	-711	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

10	6634 X	6588	-0-	-46	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-			89
11	6420 X	6198	-0-	-222	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-			89
12	6634 X	6276	-0-	-358	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-			89
01	6603 X	6118	-0-	-485	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-			89
02	5964 X	5275	-0-	-689	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-			89
03	6603 X	5876	-0-	-727	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-			89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

10	7440 X	7051	-0-	-389	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			10
11	7200 X	6570	-0-	-630	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-			10
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

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			8
11	2910 X	2565	-0-	-345	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			8
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

10	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-			-0-
11	9090 X	8240	-0-	-850	-0-	82	1	8158	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

10	6076 X	5951	-0-	-125	-0-	59	1	5892	2	Y	-0-			-0-
11	5880 X	4762	-0-	-1118	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					15
11	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-					15
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

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	27	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	53	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5192	-0-	-598	-0-	51	1	5141	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8752	-0-	-517	-0-	87	1	8665	2	Y	-0-					58
11	8430	X	7460	-0-	-970	-0-	74	1	7386	2	Y	-0-					58
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	49	1	4886	2	Y	-0-					5
11	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-					5
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

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	56	1	5648	2	Y	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5828 X	5524	-0-	-304	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-			17
11	5640 X	5397	-0-	-243	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			17
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

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

10	3813 X	3608	-0-	-205	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			-0-
11	3510 X	3469	-0-	-41	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

10	7130 X	5963	-0-	-1167	-0-	59	1	5904	2	Y	-0-			-0-
11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	70	1	7031	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

10	6014 X	5513	-0-	-501	-0-	55	1	5458	2	Y	-0-			17
11	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	Y	-0-			17
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

10	7006 X	6761	-0-	-245	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-			15
11	6780 X	6205	-0-	-575	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-			15
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

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3510	-0-	-240	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					105
11	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					105
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

10	4495 X	4381	-0-	-114	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					23
11	3960 X	3706	-0-	-254	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					23
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

10	3596 X	2298	-0-	-1298	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	2519	-0-	-961	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-					104
11	5910 X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-					104
12	6107 X	3525	-0-	-2582	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					104
01	6107 X	3595	-0-	-2512	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-					104
02	5992 X	5058	-0-	-934	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-					104
*03	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	89	1	8910	2	Y	-0-					104

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

10	6138 X	6011	-0-	-127	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-					3
11	5910 X	5655	-0-	-255	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-					3
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	53	1	5250	2	Y	-0-					15
11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-					15
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	102	1	10211	2	N	-0-					70
11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	104	1	10399	2	N	-0-					70
12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	N	-0-					70
01	10323	X	9463	-0-	-860	-0-	94	1	9369	2	N	-0-					70
02	9800	X	9655	-0-	-145	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					70
03	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	104	1	10436	2	N	-0-					70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	82	1	8235	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7007	-0-	-1693	-0-	69	1	6938	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	88	1	8814	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8642	-0-	-268	-0-	86	1	8556	2	N	-0-					-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	57	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5497	-0-	-383	-0-	54	1	5443	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	57	1	5702	2	Y	-0-					79
11	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	56	1	5623	2	Y	-0-					79
12	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-					79
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					79
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					79
03	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					79

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			1
11	4260 X	3228	-0-	-1032	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

10	8711 X	8437	-0-	-274	-0-	84	1	8353	2	Y	-0-			-0-
11	8010 X	7653	-0-	-357	-0-	76	1	7577	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

10	5704 X	4893	-0-	-811	-0-	48	1	4845	2	N	-0-			-0-
11	5340 X	4532	-0-	-808	-0-	45	1	4487	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			94
11	2220 N	2150	-0-	-70	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			94
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

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

10	3286 X	2848	-0-	-438	-0-	28	1	2820	2	N	-0-			27
11	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	29	1	2866	2	N	-0-			27
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

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	104	1	10408	2	N	-0-			-0-
11	10170 X	9886	-0-	-284	-0-	98	1	9788	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	N	-0-					13
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	N	-0-					13
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-					20
11	5790 X	5730	-0-	-60	-0-	57	1	5673	2	Y	-0-					20
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

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-					8
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					8
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

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

10	6045 X	5724	-0-	-321	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-					10
11	5790 X	5783	-0-	-7	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					10
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

10	12710 X	12060	-0-	-650	-0-	119	1	11941	2	N	-0-					18
11	12300 X	11106	-0-	-1194	-0-	110	1	10996	2	N	-0-					18
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

10	5611 X	5020	-0-	-591	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					62
11	5430 X	4502	-0-	-928	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-					62
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5496	-0-	-239	-0-	54	1	5442	2	Y	-0-					8
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	52	1	5208	2	Y	-0-					8
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

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	65	1	6524	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5940	-0-	-690	-0-	59	1	5881	2	N	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	98	1	9834	2	N	-0-					10
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	94	1	9367	2	N	-0-					10
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

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	33	1	3322	2	Y	-0-					2
11	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					2
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

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	40	1	3978	2	Y	-0-					5
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-					5
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076 X	5565	-0-	-511	-0-	55	1	5510	2	N	-0-					23
11	5880 X	5454	-0-	-426	-0-	54	1	5400	2	N	-0-					23
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

10	7068 X	6363	-0-	-705	-0-	63	1	6300	2	Y	-0-					-0-
11	6840 X	5945	-0-	-895	-0-	59	1	5886	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

10	5332 X	4722	-0-	-610	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4984	-0-	-116	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	4	-0-	-1436	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

10	6138 X	5372	-0-	-766	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					7
11	5850 X	5230	-0-	-620	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					7
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

10	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-					-0-
11	4830 X	3841	-0-	-989	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

10	4061 X	3862	-0-	-199	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2078	-0-	-1053	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			-0-
11	2700	X	1277	-0-	-1423	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

10	6138	X	5932	-0-	-206	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-			-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			24
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			24
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

10	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			18
11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-			18
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

10	4619	X	4457	-0-	-162	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			4
11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			4
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

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			13
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			13
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

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

10	11346	X	11025	-0-	-321	-0-	109	1	10916	2	Y	-0-			22
11	10890	X	10498	-0-	-392	-0-	104	1	10394	2	Y	-0-			22
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	53	1	5338	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	82	1	8151	2	Y	-0-					85
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-					85
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

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	101	1	10074	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9405	-0-	-585	-0-	93	1	9312	2	N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3577	-0-	-453	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					13
11	3900	X	3237	-0-	-663	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					13
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4797	2	Y	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9052 X	8082	-0-	-970	-0-	80	1	8002	2	N	-0-			20
11	8760 X	8186	-0-	-574	-0-	81	1	8105	2	N	-0-			20
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

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

10	12152 X	9820	-0-	-2332	-0-	97	1	9723	2	Y	-0-			2
11	11550 X	10413	-0-	-1137	-0-	103	1	10310	2	Y	-0-			2
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

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			3
11	3240 X	3129	-0-	-111	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			3
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

10	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			-0-
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-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

10	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	37	1	3702	2	Y	-0-			-0-
11	4320 X	3203	-0-	-1117	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

10	3193 X	2437	-0-	-756	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			15
11	3090 X	2293	-0-	-797	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-			15
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

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

10	8587 X	7330	-0-	-1257	-0-	73	1	7257	2	N	-0-			-0-
11	7980 X	7231	-0-	-749	-0-	72	1	7159	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	15022	-0-	-1718	-0-	149	1	14873	2	N	-0-			-0-
11	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	156	1	15615	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

10	13547	X	9282	-0-	-4265	-0-	92	1	9190	2	N	-0-			32
11	13110	X	9218	-0-	-3892	-0-	91	1	9127	2	N	-0-			32
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

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

10	9641	X	9623	-0-	-18	-0-	98	1	9525	3	N	-0-			15
11	9330	X	8007	-0-	-1323	-0-	96	1	7911	3	N	-0-			15
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

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

10	5766	X	172	-0-	-5594	-0-	2	1	170	2	N	-0-			7
11	5580	X	1695	-0-	-3885	-0-	17	1	1678	2	N	-0-			7
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

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

10	20026	X	9236	-0-	-10790	-0-	91	1	9145	2	N	-0-			15
11	17520	X	15778	-0-	-1742	-0-	156	1	15622	2	N	-0-			15
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

10	17112	X	15245	-0-	-1867	-0-	151	1	15094	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	14201	-0-	-2359	-0-	141	1	14060	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	50	1	5022	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

10	620	N	573	-0-	-47	-0-	6	1	567	2	N	-0-					28
11	600	N	359	-0-	-241	-0-	4	1	355	2	N	-0-					28
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

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

10	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	168	1	16759	2	N	-0-					6
11	12210	X	9822	-0-	-2388	-0-	97	1	9725	2	N	-0-					6
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

10	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	44	1	4409	2	N	-0-					8
11	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	41	1	4149	2	N	-0-					8
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

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

10	8401	X	6571	-0-	-1830	-0-	65	1	6506	2	N	-0-					5
11	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	70	1	6958	2	N	-0-					5
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	15469 X	12810	-0-	-2659	-0-	127	1	12683	2	N	-0-			11
11	14280 X	12267	-0-	-2013	-0-	121	1	12146	2	N	-0-			11
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

10	10695 X	10231	-0-	-464	-0-	101	1	10130	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	9738	-0-	-612	-0-	96	1	9642	2	N	-0-			-0-
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-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

10	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	67	1	6743	2	N	-0-			13
11	6960 X	6522	-0-	-438	-0-	65	1	6457	2	N	-0-			13
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

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

10	434 N	254	-0-	-180	-0-	3	1	251	2	N	-0-			61
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	3	1	293	2	N	-0-			61
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-			61
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-			61
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-			61
03	434 N	228	-0-	-206	-0-	2	1	226	2	N	-0-			61

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

10	14973 X	13860	-0-	-1113	-0-	137	1	13723	2	N	-0-			-0-
11	14190 X	13221	-0-	-969	-0-	131	1	13090	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

10	13733 X	12632	-0-	-1101	-0-	125	1	12507	2	N	-0-			-0-
11	13200 X	12187	-0-	-1013	-0-	121	1	12066	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

10	7068 X	1169	-0-	-5899	-0-	12	1	1157	2	N	-0-			6
11	5910 X	28	-0-	-5882	-0-	28	2			N	-0-			6
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

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
10	6014 X	5181	-0-	-833	-0-	51	1	5130	2	N	-0-					24
11	5760 X	5659	-0-	-101	-0-	56	1	5603	2	N	-0-					24
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

10	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	41	1	4102	2	N	-0-					10
11	4380 X	3878	-0-	-502	-0-	38	1	3840	2	N	-0-					10
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

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

10	11501 X	11133	-0-	-368	-0-	110	1	11023	2	N	-0-					-0-
11	11130 X	10468	-0-	-662	-0-	104	1	10364	2	N	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

10	12121 X	10886	-0-	-1235	-0-	108	1	10778	2	N	-0-					5
11	11730 X	10021	-0-	-1709	-0-	99	1	9922	2	N	-0-					5
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

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

10	11873 X	9480	-0-	-2393	-0-	94	1	9386	2	N	-0-					-0-
11	11490 X	8796	-0-	-2694	-0-	87	1	8709	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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	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-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

10	10447 X	2118	-0-	-8329	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	120	1	11954	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	133	1	7703	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	119	1	6833	2	N	-0-					-0-
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-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

10	3751	X	2376	-0-	-1375	-0-	40	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	35	1	2022	2	N	-0-					-0-
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									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

10	15779	X	14336	-0-	-1443	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14093	-0-	-1717	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	127	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	113	1	3758	2	N	-0-					-0-
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-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	44	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	41	1	1378	2	N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

10	2604	N	1917	-0-	-687	-0-	56	1	1861	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	1543	-0-	-1067	-0-	45	1	1498	2	N	-0-			-0-
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-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-			-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	N	-0-			-0-
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-

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

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41091	39952	-0-	-1139 B	97678	39873	2	79	9	N	72					155
11	133219 X	35541	-0-	-97678	-0-	35466	2	75	9	N	68					223
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

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

10	17515 #	7020	-0-	-10495 B	-10495	7019	2	1	9	N	1					94
11	15180 X	9772	-0-	-5408	-0-	9746	2	26	9	N	24					118
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

10	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	40261	3			N	-0-					-0-
11	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

10	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1675	1	5419	2	N	116	184	1			175
							128	9									
11	6330	X	6308	-0-	-22	-0-	911	1	5243	2	N	140	148	1			167
							154	9									
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									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	53	1	27	2	N	4					60
							4	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	102	1	27	2	N	42					102
							46	9									
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					73

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4972	2	13	9	N	12					84
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5001	2	18	9	N	16					100
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	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2153	2	N	65	191	1			28
							72	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	2	N	72					100
							79	9									
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					33

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					135
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					135
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8812	2	191	9	N	174	194	1			89
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8272	2	206	9	N	187	201	1			75
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					94

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	N	17					97
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8					105
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6443	-0-	3343	4704	62	1	6381	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5035	-0-	2035	6739	60	1	4975	3	N	-0-					-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1383	3	N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1331	3	N	-0-					-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

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
10	7440 X	3913	-0-	-3527	-0-	62	1	3851	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	3624	-0-	-3576	-0-	60	1	3564	3	N	-0-			-0-
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-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

10	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	62	1	5738	3	N	-0-			-0-
11	6150 X	5735	-0-	-415	-0-	60	1	5675	3	N	-0-			-0-
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-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

10	5239 X	4569	-0-	-670	-0-	62	1	4507	3	N	-0-			-0-
11	5070 X	4390	-0-	-680	-0-	62	1	4328	3	N	-0-			-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

10	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

10	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	3			N	-0-			-0-
11	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			N	-0-			-0-
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-

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
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

10	23436	X	22212	-0-	-1224	-0-	22212	3			N	-0-					-0-
11	22680	X	21762	-0-	-918	-0-	21762	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

10	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	3			N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

10	3100	N	2185	-0-	-915	858	2185	3			N	-0-					-0-
11	2955	N	2097	-0-	-858	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	-0-			-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					32
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					32
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									

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	558	N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

10	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	133	1	2896	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	129	1	2935	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2715	-0-	-885	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	68	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	10137	X	5858	-0-	-4279	-0-	210	1	5628	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	9630	X	7489	-0-	-2141	-0-	267	1	7170	2	Y	47					47
							52	9									
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									

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
10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	825	1	12270	2	Y	7					67
							8	9									
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	776	1	11913	2	Y	20					87
							22	9									
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

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
10	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	203	1	3018	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4387	-0-	-653	-0-	268	1	4119	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5952	X	4272	-0-	-1680	-0-	154	1	4118	2	Y	-0-					51
11	6210	X	3901	-0-	-2309	-0-	140	1	3761	2	Y	-0-					51
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

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
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					4
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					4
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	448	1	12021	2	Y	-0-					-0-
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	409	1	10976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	572	-0-	-3892	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					29
11	4320	X	441	-0-	-3879	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					29
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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	9285	-0-	-6432	-0-	334	1	8951	2	Y	-0-					-0-
11	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	586	1	15747	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2431	-0-	-1351	-0-	87	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2458	-0-	-1202	-0-	88	1	2370	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	218	-0-	-7408	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	90	-0-	-7290	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	474	1	12695	2	Y	-0-					-0-
11	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	403	1	10821	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	605	1	8999	2	Y	-0-					-0-
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	486	1	7463	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

10	3441 X	218	-0-	-3223	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	1800 X	388	-0-	-1412	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	451	1	6706	2	Y	-0-					-0-
11	6300 X	5426	-0-	-874	-0-	332	1	5094	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

10	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	358	1	9586	2	Y	-0-					-0-
11	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	355	1	9545	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	227	1	6076	2	Y	-0-					-0-
11	5130 X	3596	-0-	-1534	-0-	129	1	3467	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	77	1	1137	2	Y	6					49
						7	9									
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1649	2	Y	27					76
						30	9									
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

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
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	585	1	15676	2	Y	80	79	1	1	8	8
							88	9									
11	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	328	1	8803	2	Y	58					66
							64	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	384	1	10284	2	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	356	1	9574	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	419	1	11240	2	Y	-0-					-0-
11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	388	1	10437	2	Y	-0-					-0-
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									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

10	6944	X	4141	-0-	-2803	-0-	149	1	3992	2	Y	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	150	1	4033	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

10	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	667	1	9917	2	Y	-0-					-0-
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	647	1	9937	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	10044	X	6285	-0-	-3759	-0-	226	1	6059	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	6278	-0-	-3832	-0-	225	1	6053	2	Y	-0-					-0-
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									

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

10	1147	N	206	-0-	-941	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					2
11	1110	N	168	-0-	-942	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					2
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									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	364	1	9761	2	Y	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	263	1	7056	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	326	1	8739	2	Y	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8360	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

10	7254	X	4873	-0-	-2381	-0-	175	1	4697	2	Y	1					8
							1	9									
11	6720	X	4913	-0-	-1807	-0-	176	1	4734	2	Y	3					11
							3	9									
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									

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
10	9362 X	6083	-0-	-3279	-0-	218	1	5854	2	Y	10					127
						11	9									
11	8850 X	5728	-0-	-3122	-0-	204	1	5472	2	Y	47					174
						52	9									
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									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

10	7874 X	7238	-0-	-636	-0-	7223	2	15	9	N	14					177
11	7620 X	4802	-0-	-2818	-0-	4798	2	4	9	N	4					181
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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

10	3937 X	1941	-0-	-1996	-0-	122	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	5850 X	1983	-0-	-3867	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	209	1	5593	2	Y	-0-					-0-
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	196	1	5257	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

10	2945 X	1932	-0-	-1013	-0-	122	1	1807	2	Y	3	3	8			51
						3	9									
11	2850 X	1837	-0-	-1013	-0-	111	1	1698	2	Y	25	2	8			74
						28	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	436	1	6480	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	7284	-0-	-186	-0-	445	1	6839	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	197	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3740	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	11377	X	6453	-0-	-4924	-0-	232	1	6221	2	Y	-0-					117
11	9450	X	6538	-0-	-2912	-0-	235	1	6303	2	Y	-0-					117
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

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
10	7440	X	4248	-0-	-3192	-0-	153	1	4095	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4672	-0-	-2138	-0-	168	1	4504	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2232	N	1211	-0-	-1021	-0-	76	1	1135	2	Y	-0-					4
11	2160	N	1408	-0-	-752	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					4
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3563	-0-	-1707	-0-	126	1	3383	2	N	49	5	8			176
							54	9									
11	5100	X	3549	-0-	-1551	-0-	127	1	3402	2	N	18	1	8			193
							20	9									
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									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

10	7192	X	4988	-0-	-2204	-0-	314	1	4674	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4733	-0-	-787	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

10	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	208	1	5562	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5144	-0-	-1156	-0-	185	1	4959	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	328	1	4871	2	Y	-0-					-0-
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	390	1	5982	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

10	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	366	1	5446	2	Y	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	427	1	6558	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

10	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			Y	-0-					102
11	17490	X	15584	-0-	-1906	-0-	15584	2			Y	-0-					102
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	8298	-0-	-2924	-0-	298	1	7996	2	Y	4					46
							4	9									
11	11040	X	8052	-0-	-2988	-0-	288	1	7742	2	Y	20					66
							22	9									
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									

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
10	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	467	1	12527	2	Y	24	64	1	24	8	363
							26	9									
11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	514	1	13811	2	Y	86					449
							95	9									
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									

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
10	25234	X	17599	-0-	-7635	-0-	633	1	16966	2	Y	-0-					-0-
11	24120	X	16975	-0-	-7145	-0-	609	1	16366	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	356	1	9538	2	Y	2					26
							2	9									
11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	333	1	8939	2	Y	9					35
							10	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	8544	-0-	-4011	-0-	307	1	8237	2	Y	-0-					-0-
11	12300	X	7824	-0-	-4476	-0-	281	1	7543	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	6975	X	6697	-0-	-278	-0-	170	1	6525	2	Y	2	2	8			111
							2	9									
11	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	90	1	4343	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
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									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	4653	-0-	-3624	-0-	167	1	4486	2	Y	-0-					-0-
11	7080	X	1911	-0-	-5169	-0-	69	1	1842	2	Y	-0-					-0-
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									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	409	1	10954	2	Y	-0-					-0-
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	394	1	10598	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	178	1	4784	2	Y	-0-					-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	173	1	4649	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	228	1	6117	2	Y	-0-			-0-
11	5850 X	5237	-0-	-613	-0-	188	1	5049	2	Y	-0-			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	770	1	20647	2	Y	-0-			-0-
11	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	747	1	20067	2	Y	-0-			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	822	1	22042	2	Y	-0-			-0-
11	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	772	1	20737	2	Y	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

10	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			86
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			86
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

10	2077 N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-			142
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			142
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2256	2	11	9	N	10					170
11	2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-					170
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-	103	1			13
11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			N	-0-					13
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
11	750 N	595	-0-	-155	-0-	595	2		N	-0-			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

10	2046 X	1698	-0-	-348	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11	1980 X	1492	-0-	-488	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			50
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			50
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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

10	18433 X	7368	-0-	-11065	-0-	7368	2		N	-0-			5
11	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			5
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4508	-0-	-80	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					20
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					20
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

10	6634	X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	2			N	-0-					81
11	6240	X	5259	-0-	-981	-0-	5259	2			N	-0-					81
12	6262	X	5476	-0-	-786	-0-	5476	2			N	-0-					81
01	6200	X	4598	-0-	-1602	-0-	4598	2			N	-0-					81
02	5264	X	4886	-0-	-378	-0-	4886	2			N	-0-					81
03	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5542	2	9	9	N	8					89

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

10	4309	X	2975	-0-	-1334	-0-	2975	2			N	-0-					142
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6373	2	7	9	N	6					148
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

10	4588	X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2			N	-0-					85
11	4440	X	4406	-0-	-34	-0-	4406	2			N	-0-					85
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

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					180
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					180
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	1	-0-	-4804	-0-	1	2			N	-0-					42
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					42
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

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
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					230
11	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	2203	2			N	-0-					230
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

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
10	8401	X	7686	-0-	-715	-0-	7686	2			N	-0-					239
11	8130	X	5921	-0-	-2209	-0-	5921	2			N	-0-					239
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

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
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					13
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					13
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

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
10	5394	X	3374	-0-	-2020	-0-	3374	2			N	-0-					85
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					85
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

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
10	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	4375	2			N	-0-					122
11	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2			N	-0-					122
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

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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					107
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					107
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					100
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					100
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1	86	1			26
11	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3449	2			N	-0-					26
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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

10	5518	X	3821	-0-	-1697	-0-	3821	2			N	-0-					137
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					137
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

10	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

10	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

10	2201	N	1288	-0-	-913	-0-	1288	2			N	-0-					44
11	1980	N	871	-0-	-1109	-0-	871	2			N	-0-					44
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

10	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					11
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					11
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					110
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					110
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

10	4960 X	4499	-0-	-461	-0-	4499	2			N	-0-					35
11	4560 X	3940	-0-	-620	-0-	3940	2			N	-0-					35
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

10	5146 X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2			N	-0-					108
11	4980 X	4844	-0-	-136	-0-	4844	2			N	-0-					108
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

10	5518 X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					25
11	5280 X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					25
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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

10	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					28
11	2400 X	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					28
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					34
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					34
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					112
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					112
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

10	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

10	5301 X	4173	-0-	-1128	-0-	4043	2	130	9	N	118	178	1			20
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					20
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

10	7192 X	6396	-0-	-796	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	6337	-0-	-563	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					5
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					5
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

10	2604 N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2089	-0-	-341	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					97
11	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					97
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-					145
11	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					145
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

10	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	3587	2			N	-0-					75
11	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	3389	2			N	-0-					75
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2030	2	6	9	N	5					35
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					35
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

10	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4103	-0-	-37	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

10	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	3678	2			N	-0-					52
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					52
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7940	2	1	9	N	1					101
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					101
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	5256	-0-	-324	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	5227	-0-	-83	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

10	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			N	-0-					150
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			N	-0-					150
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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

10	5363 X	1480	-0-	-3883	-0-	1480	2			N	-0-					7
11	5010 X	278	-0-	-4732	-0-	278	2			N	-0-					7
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					54
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					54
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

10	9858 X	9726	-0-	-132	-0-	9715	2	11	9	N	10					152
11	9540 X	9303	-0-	-237	-0-	9303	2			N	-0-					152
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					87
11	2280 X	663	-0-	-1617	-0-	663	2			N	-0-					87
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

10	5859 X	3421	-0-	-2438	-0-	3421	2			N	-0-					127
11	5670 X	1693	-0-	-3977	-0-	1693	2			N	-0-					127
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3159	-0-	-2018	-0-	3159	2			N	-0-					103
11	5010	X	3359	-0-	-1651	-0-	3359	2			N	-0-					103
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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					180
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					180
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

10	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	3705	2			N	-0-					105
11	3630	X	3388	-0-	-242	-0-	3388	2			N	-0-					105
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					152
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					152
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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

10	9672	X	7225	-0-	-2447	-0-	7225	2			N	-0-					147
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					147
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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					114
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					114
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	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1					115
03	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					115

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

10	8401	X	7955	-0-	-446	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107 X	3785	-0-	-2322	-0-	3785	2			N	-0-					33
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					33
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2710	-0-	-980	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

10	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					75
11	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					75
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

10	7533 X	6683	-0-	-850	-0-	6683	2			N	-0-					41
11	7290 X	6642	-0-	-648	-0-	6642	2			N	-0-					41
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4637	2	4	9	N	4					44
11	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5299	2	36	9	N	33					77
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

10	3875 X	3775	-0-	-100	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					77
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	3341 2		N	-0-			82
11	3240 X	2318	-0-	-922	-0-	2318 2		N	-0-			82
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

10	3100 N	4095	-0-	995	2728	4094 2	1 9	N	1			128
11	3000 N	3298	-0-	298	3026	3298 2		N	-0-			128
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

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3847	-0-	-83	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

10	3224 X	2444	-0-	-780	-0-	2444 2		N	-0-			122
11	3120 X	2026	-0-	-1094	-0-	2026 2		N	-0-			122
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			38
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			38
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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-			67
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-			67
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

10	3658 X	3014	-0-	-644	-0-	3014 2		N	-0-			154
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-			154
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2037	-0-	-877	-0-	2037 2		N	-0-			139
11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-			139
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

10	6014 X	4470	-0-	-1544	-0-	4470 2		N	-0-			131
11	5820 X	5199	-0-	-621	-0-	5199 2		N	-0-			131
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

10	7502 X	6381	-0-	-1121	-0-	6381 2		N	-0-			87
11	7410 X	5739	-0-	-1671	-0-	5739 2		N	-0-			87
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			75
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			75
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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

10	6541 X	2727	-0-	-3814	-0-	2727 2		N	-0-			105
11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428 2		N	-0-			105
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

10	8215 X	7730	-0-	-485	-0-	7730 2		N	-0-			-0-
11	7950 X	7477	-0-	-473	-0-	7477 2		N	-0-			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

10	4991 X	4414	-0-	-577	-0-	4414 2		N	-0-			120
11	4830 X	3894	-0-	-936	-0-	3894 2		N	-0-			120
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					135
11	4080	X	3388	-0-	-692	-0-	3388	2			N	-0-					135
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

10	8246	X	8194	-0-	-52	-0-	8194	2			N	-0-					36
11	7980	X	6139	-0-	-1841	-0-	6139	2			N	-0-					36
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					146
11	4290	X	3682	-0-	-608	-0-	3682	2			N	-0-					146
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

10	8029	X	7042	-0-	-987	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6545	-0-	-655	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3816 2		N	-0-			144
11	4290 X	4255	-0-	-35	-0-	4255 2		N	-0-			144
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

10	4898 X	4589	-0-	-309	-0-	4589 2		N	-0-			20
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2		N	-0-			20
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

10	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4754	-0-	-106	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802 2		N	-0-			32
11	5400 X	3945	-0-	-1455	-0-	3945 2		N	-0-			32
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

10	5146 X	4258	-0-	-888	-0-	4258 2		N	-0-			75
11	4980 X	3466	-0-	-1514	-0-	3466 2		N	-0-			75
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

10	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3849 2		N	-0-			10
11	4050 X	3704	-0-	-346	-0-	3704 2		N	-0-			10
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

10	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	2780 2	25 9	N	23			64
11	2880 X	2688	-0-	-192	-0-	2642 2	46 9	N	42			106
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					171
11	3750 X	3725	-0-	-25	-0-	3725	2			N	-0-					171
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

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
10	4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4428	2	17	9	N	15					70
11	4500 X	4327	-0-	-173	-0-	4315	2	12	9	N	11					81
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					18
11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	2	2	9	N	2					20
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	4970	-0-	-424	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					93
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					93
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378 X	6730	-0-	-648	-0-	6730	2			N	-0-					31
11	7140 X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	2			N	-0-					31
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-					50
11	3390 X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					50
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

10	1209 N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					42
11	1200 N	916	-0-	-284	-0-	916	2			N	-0-					42
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

10	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
11	17310 X	16817	-0-	-493	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

10	3100 N	3593	-0-	493	750	3593	2			N	-0-					97
11	3000 N	2467	-0-	-533	217	2467	2			N	-0-					97
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

10	3317 X	3218	-0-	-99	-0-	3216	2	2	9	N	2					102
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					102
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

10	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					138
11	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					138
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5584	-0-	-120	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

10	5022	X	4919	-0-	-103	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

10	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	3562	2			N	-0-					163
11	4230	X	3298	-0-	-932	-0-	3298	2			N	-0-					163
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

10	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	3131	2			N	-0-					42
11	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	3382	2			N	-0-					42
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

10	6138	X	5984	-0-	-154	-0-	5984	2			N	-0-					62
11	5940	X	5333	-0-	-607	-0-	5333	2			N	-0-					62
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					39
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					39
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

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

10	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	4057	2			N	-0-					54
11	4290	X	3848	-0-	-442	-0-	3839	2	9	9	N	8					62
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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					141
11	5910	X	2662	-0-	-3248	-0-	2662	2			N	-0-					141
12	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	4677	2			N	-0-					141
01	6107	X	5501	-0-	-606	-0-	5501	2			N	-0-					141
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					141
*03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					141

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

10	10447	X	9385	-0-	-1062	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8854	-0-	-1256	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

10	5859	X	5530	-0-	-329	-0-	5530	2			N	-0-					175
11	5670	X	5231	-0-	-439	-0-	5231	2			N	-0-					175
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					102
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					102
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					93
11	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	2			N	-0-					93
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	2			N	-0-					70
11	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2			N	-0-					70
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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

10	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

10	3100	N	3896	-0-	796	796	3896	2			N	-0-					15
11	3000	N	4558	-0-	1558	2354	4558	2			N	-0-					15
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					105
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					105
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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

10	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					70
11	4560	X	4341	-0-	-219	-0-	4341	2			N	-0-					70
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

10	5456	X	5026	-0-	-430	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4564	-0-	-656	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

10	5766	X	5592	-0-	-174	-0-	5592	2			N	-0-					195
11	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					195
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

10	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					18
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					18
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

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

10	5983	X	5290	-0-	-693	-0-	5290	2			N	-0-					13
11	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	5673	2			N	-0-					13
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

10	6603	X	4479	-0-	-2124	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4132	-0-	-2258	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					39
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					39
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

10	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

10	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					30
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					30
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
11	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					67
11	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	4239	2			N	-0-					67
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					127
*07	3100	N	4226	-0-	1126	1126	4226	2			N	-0-					127
*08	3100	N	4567	-0-	1467	2593	4567	2			N	-0-					127
*09	3000	N	2953	-0-	-47	2546	2953	2			N	-0-					127
*10	6820	X	4274	-0-	-2546	-0-	4274	2			N	-0-					127
*11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					127
*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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

10	5611	X	5489	-0-	-122	-0-	5489	2			N	-0-					18
11	5040	X	5022	-0-	-18	-0-	5022	2			N	-0-					18
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

10	7223	X	6326	-0-	-897	-0-	6326	2			N	-0-					173
11	6750	X	6163	-0-	-587	-0-	6163	2			N	-0-					173
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

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					90
11	3450	X	2969	-0-	-481	-0-	2969	2			N	-0-					90
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

10	3503	X	3370	-0-	-133	-0-	3370	2			N	-0-					52
11	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					52
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

10	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

10	3720 X	2481	-0-	-1239	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2353	-0-	-1247	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

10	9858 X	8734	-0-	-1124	-0-	8734	2			N	-0-					57
11	9240 X	7962	-0-	-1278	-0-	7962	2			N	-0-					57
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

10	4619 X	4353	-0-	-266	-0-	4351	2	2	9	N	2	89	1			25
11	4350 X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2			N	-0-					25
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

10	6634 X	4975	-0-	-1659	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	6420 X	2711	-0-	-3709	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/31/2014 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	19173					N	-0-					-0-
11	0	W	114	-0-	114	19287	114	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					82
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					82
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

10	1798	X	120	-0-	-1678	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

10	9579	X	9050	-0-	-529	-0-	9050	2			N	-0-					107
11	9120	X	8809	-0-	-311	-0-	8809	2			N	-0-					107
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

10	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					17
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					17
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					43
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					43
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					57
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					57
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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

10	5642	X	1945	-0-	-3697	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	608	-0-	-4852	-0-	608	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

10	7409	X	6573	-0-	-836	-0-	6573	2			N	-0-					42
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					42
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

10	3100	N	3739	-0-	639	1007	3739	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3562	-0-	562	1569	3562	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2			N	-0-					88
11	4230 X	3565	-0-	-665	-0-	3565	2			N	-0-					88
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

10	5425 X	4739	-0-	-686	-0-	4739	2			N	-0-					167
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					167
12	5425 X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					167
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					167
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					167
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					167

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

10	7192 X	6484	-0-	-708	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

10	9176 X	8674	-0-	-502	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	8760 X	8232	-0-	-528	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

10	5549 X	5147	-0-	-402	-0-	5147	2			N	-0-					61
11	5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					61
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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

10	4712 X	4657	-0-	-55	-0-	4657	2			N	-0-					162
11	4500 X	4287	-0-	-213	-0-	4287	2			N	-0-					162
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

10	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2			N	-0-					47
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	N	6					53
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

10	3813	X	1064	-0-	-2749	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	310	-0-	-3380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

10	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					105
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					105
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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					32
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					32
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

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					55
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					55
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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					47
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					47
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

10	4650	X	3772	-0-	-878	-0-	3772	2			N	-0-					146
11	4500	X	2887	-0-	-1613	-0-	2887	2			N	-0-					146
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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

10	7502	X	5863	-0-	-1639	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5751	-0-	-1509	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8537	2	20	9	N	18					120
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					120
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804 X	8773	-0-	-31	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	8378	-0-	-22	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

10	7285 X	5863	-0-	-1422	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	5199	-0-	-1851	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					128
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					128
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

10	3844 X	3305	-0-	-539	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3141	-0-	-369	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

10	9114 X	2718	-0-	-6396	-0-	2718	2			N	-0-					85
11	6600 X	4147	-0-	-2453	-0-	4147	2			N	-0-					85
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

10	3680 X	3180	-0-	-500	-0-	3180	2			N	-0-					127
11	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					127
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

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

10	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					28
11	5520 X	5056	-0-	-464	-0-	5056	2			N	-0-					28
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
11	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

10	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-					49
11	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					49
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

10	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	2364	2			N	-0-					110
11	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-					110
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					69
11	9090	X	8538	-0-	-552	-0-	8538	2			N	-0-					69
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

10	10602	X	9967	-0-	-635	-0-	9967	2			N	-0-					119
11	10260	X	9401	-0-	-859	-0-	9401	2			N	-0-					119
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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

10	10850	X	9674	-0-	-1176	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	4482	-0-	-5568	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

10	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	5736	2			N	-0-					130
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					130
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

10	6169	X	5203	-0-	-966	-0-	5203	2			N	-0-					54
11	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	5443	2			N	-0-					54
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

10	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	4152	2			N	-0-					169
11	4890	X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-					169
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

10	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					65
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					65
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

10	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	3496	-0-	-3104	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					95
11	8250	X	8088	-0-	-162	-0-	8088	2			N	-0-					95
*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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

10	3069	X	1126	-0-	-1943	-0-	1126	2			N	-0-					10
11	2970	X	1946	-0-	-1024	-0-	1946	2			N	-0-					10
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					40
11	13470 X	12935	-0-	-535	-0-	12935	2			N	-0-					40
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

10	7347 X	7129	-0-	-218	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
11	7110 X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

10	4464 X	2970	-0-	-1494	-0-	2970	2			N	-0-					32
11	4230 X	2331	-0-	-1899	-0-	2331	2			N	-0-					32
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					35
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					35
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

10	11749 X	10205	-0-	-1544	-0-	10205	2			N	-0-					175
11	11280 X	10198	-0-	-1082	-0-	10198	2			N	-0-					175
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

10	6417 X	6374	-0-	-43	-0-	6356	2	18	9	N	16	173	1			21
11	6210 X	6081	-0-	-129	-0-	6081	2			N	-0-					21
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

10	5425 X	4615	-0-	-810	-0-	4615	2			N	-0-					157
11	5250 X	3802	-0-	-1448	-0-	3802	2			N	-0-					157
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-					17
11	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	2551	2			N	-0-					17
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					129
11	5100	X	4785	-0-	-315	-0-	4785	2			N	-0-					129
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

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
*04	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			N	-0-					55
*05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					55
*06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					55
*07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					55
*08	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			N	-0-					55
*09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					55
*10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					55
*11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					55
*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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5828	-0-	-403	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5550	-0-	-420	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					87
11	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					87
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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	11	9	N	10					150
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					150
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3192	2	113	9	N	103					145
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					145
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					44
11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					44
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

10	5673	X	4810	-0-	-863	-0-	4788	2	22	9	N	20					46
11	5340	X	4493	-0-	-847	-0-	4493	2			N	-0-					46
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

10	7750	X	6612	-0-	-1138	-0-	6612	2			N	-0-					117
11	6780	X	5736	-0-	-1044	-0-	5736	2			N	-0-					117
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

10	10354	X	9215	-0-	-1139	-0-	9080	2	135	9	N	123	174	1			19
11	10020	X	9197	-0-	-823	-0-	9197	2			N	-0-					19
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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					29
11	8490	X	7580	-0-	-910	-0-	7580	2			N	-0-					29
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					156
11	3180	X	2711	-0-	-469	-0-	2711	2			N	-0-					156
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401 X	6972	-0-	-1429	-0-	6929	2	43	9	N	39					164
11	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					164
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					109
11	2670 X	2062	-0-	-608	-0-	2062	2			N	-0-					109
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

10	4867 X	4185	-0-	-682	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					55
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5631	2	31	9	N	28					83
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

10	12803 X	11897	-0-	-906	-0-	11897	2			N	-0-					128
11	12180 X	10652	-0-	-1528	-0-	10652	2			N	-0-					128
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

10	8029 X	6373	-0-	-1656	-0-	6373	2			N	-0-	160	1			21
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					21
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2059	2	209	9	N	190					190
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626 X	6374	-0-	-1252	-0-	6374	2			N	-0-					103
11	7380 X	6691	-0-	-689	-0-	6691	2			N	-0-					103
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

10	8618 X	8444	-0-	-174	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	8340 X	8009	-0-	-331	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

10	9021 X	7525	-0-	-1496	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	6909	-0-	-1821	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

10	10323 X	9456	-0-	-867	-0-	9456	2			N	-0-					12
11	9990 X	8345	-0-	-1645	-0-	8345	2			N	-0-					12
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					119
11	2760 N	2523	-0-	-237	-0-	2523	2			N	-0-					119
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

10	5487 X	4399	-0-	-1088	-0-	4399	2			N	-0-					94
11	5370 X	4349	-0-	-1021	-0-	4349	2			N	-0-					94
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

10	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6051	-0-	-1089	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8360	-0-	-289	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7676	-0-	-664	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	4762	2	2	9	N	2					43
11	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			N	-0-					43
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2			N	-0-					37
11	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	5653	2			N	-0-					37
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

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
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3270	-0-	-729	-0-	3270	2			N	-0-					20
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					20
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	9013	-0-	-225	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	6032	-0-	-2908	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4746	2	102	9	N	93	175	1			19
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					19
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	2580	2			N	-0-					80
11	2820	X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2			N	-0-					80
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9791	-0-	-315	-0-	9788	2	3	9	N	3					33
11	9780	X	9361	-0-	-419	-0-	9361	2			N	-0-					33
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4468	2	43	9	N	39	174	1			27
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					27
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

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
10	8029	X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	-0-					60
11	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	2			N	-0-					60
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	-0-					17
11	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					17
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					54
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					54
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

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
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

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					46
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					46
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					49
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					49
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

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

10	8091	X	7610	-0-	-481	-0-	7610	2			N	-0-					117
11	7770	X	7408	-0-	-362	-0-	7408	2			N	-0-					117
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

10	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	2			N	-0-					74
11	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					74
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

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

10	5828	X	4784	-0-	-1044	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4336	-0-	-1304	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610 X	8693	-0-	-917	-0-	8691	2	2	9	N	2	59	1			34
11	9300 X	8073	-0-	-1227	-0-	8073	2			N	-0-					34
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

10	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

10	5146 X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					83
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					83
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					39
11	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					39
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

10	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

10	5766 X	5252	-0-	-514	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	4924	-0-	-626	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

10	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			N	-0-					115
11	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	3731	2			N	-0-					115
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	5176	-0-	-435	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	4940	-0-	-460	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
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

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

10	5363 X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					27
11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	4700	2			N	-0-					27
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					103
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					103
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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

10	5673 X	3474	-0-	-2199	-0-	3474	2			N	-0-					56
11	5490 X	1059	-0-	-4431	-0-	1059	2			N	-0-					56
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

10	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4459	-0-	-311	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					27
11	5520 X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					27
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4633	-0-	-737	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					170
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					170
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	8392	-0-	-2799	-0-	8392	2			N	-0-					105
11	10830	X	8518	-0-	-2312	-0-	8518	2			N	-0-					105
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

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
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					86
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					86
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5044	-0-	-474	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					145
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					145
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169 X	5673	-0-	-496	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5424	-0-	-426	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

10	3038 X	2565	-0-	-473	-0-	2565	2			N	-0-					143
11	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	2066	2	35	9	N	32					175
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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

10	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

10	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					165
11	9870 X	7593	-0-	-2277	-0-	7593	2			N	-0-					165
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

10	1271 X	144	-0-	-1127	-0-	144	2			N	-0-					117
11	1230 N	251	-0-	-979	-0-	251	2			N	-0-					117
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

10	4154 X	3735	-0-	-419	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3620	-0-	-400	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

10	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					25
11	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2797	2	61	9	N	55					80
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					90
11	5670 X	4633	-0-	-1037	-0-	4633	2			N	-0-					90
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	1988	2	3	9	N	3					3
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					3
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121 X	11748	-0-	-373	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
11	11640 X	11366	-0-	-274	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6704	2	1	9	N	1					20
11	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					20
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

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	3973	-0-	-553	-0-	3973	2			N	-0-					33
11	4230 X	3771	-0-	-459	-0-	3771	2			N	-0-					33
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192 X	6599	-0-	-593	-0-	6598	2	1	9	N	1	174	1			27
11	6960 X	6591	-0-	-369	-0-	6591	2			N	-0-					27
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2952 N	2907	-0-	-45	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2573	-0-	-37	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

10	7037 X	6555	-0-	-482	-0-	6555	2			N	-0-					147
11	6810 X	6124	-0-	-686	-0-	6124	2			N	-0-					147
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
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

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2186	-0-	-244	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					45
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					45
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

10	11377 X	10122	-0-	-1255	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	9218	-0-	-1792	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

10	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					83
11	7380 X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			N	-0-					83
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5400	-0-	-304	-0-	5400	2			N	-0-					72
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5563	2	22	9	N	20					92
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	2893	-0-	-3648	-0-	2893	2			N	-0-					29
11	5160	X	3434	-0-	-1726	-0-	3421	2	13	9	N	12					41
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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					60
11	5220	X	3785	-0-	-1435	-0-	3785	2			N	-0-					60
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

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
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4091	2	94	9	N	85					260
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					260
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					133
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2294	2	39	9	N	35					168
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7047	-0-	-982	-0-	7047	2			N	-0-					51
11	7770	X	6740	-0-	-1030	-0-	6739	2	1	9	N	1					52
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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859 X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					28
11	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					28
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

10	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	3073	2	22	9	N	20					45
11	3150 X	2751	-0-	-399	-0-	2751	2			N	-0-					45
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

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

10	5208 X	4952	-0-	-256	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4580	-0-	-460	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

10	9052 X	8553	-0-	-499	-0-	8552	2	1	9	N	1	158	1			24
11	8550 X	8114	-0-	-436	-0-	8114	2			N	-0-					24
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					130
11	1920 N	1334	-0-	-586	-0-	1334	2			N	-0-					130
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

10	5797 X	5417	-0-	-380	-0-	5417	2			N	-0-					133
11	5340 X	4505	-0-	-835	-0-	4505	2			N	-0-					133
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					123
11	3660 X	3115	-0-	-545	-0-	3115	2			N	-0-					123
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					32
11	9990	X	8823	-0-	-1167	-0-	8823	2			N	-0-					32
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

10	6603	X	6574	-0-	-29	-0-	6574	2			N	-0-					111
11	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	6199	2			N	-0-					111
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

10	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2			N	-0-					62
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			N	-0-					62
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

10	6944	X	6111	-0-	-833	-0-	6111	2			N	-0-					89
11	6600	X	5891	-0-	-709	-0-	5891	2			N	-0-					89
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

10	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	2			N	-0-					21
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					21
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

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

10	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

10	10230	X	8418	-0-	-1812	-0-	8373	2	45	9	N	41	166	1			50
11	9900	X	9149	-0-	-751	-0-	9149	2			N	-0-					50
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053 X	4634	-0-	-419	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4360	-0-	-530	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

10	1829 N	1206	-0-	-623	-0-	1206	2			N	-0-					27
11	1620 N	770	-0-	-850	-0-	770	2			N	-0-					27
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

10	3100 X	2592	-0-	-508	-0-	2592	2			N	-0-					10
11	3000 X	2501	-0-	-499	-0-	2501	2			N	-0-					10
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

10	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
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-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

10	5704 X	4845	-0-	-859	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4404	-0-	-786	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

10	4650 X	2905	-0-	-1745	-0-	2905	2			N	-0-					153
11	4500 X	2737	-0-	-1763	-0-	2737	2			N	-0-					153
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694 X	12336	-0-	-2358	-0-	12336	2			N	-0-					85
11	14220 X	13901	-0-	-319	-0-	13901	2			N	-0-					85
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

10	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					33
11	8070 X	7749	-0-	-321	-0-	7749	2			N	-0-					33
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					70
11	4050 X	3887	-0-	-163	-0-	3887	2			N	-0-					70
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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

10	7719 X	7073	-0-	-646	-0-	7073	2			N	-0-					45
11	7470 X	6718	-0-	-752	-0-	6701	2	17	9	N	15					60
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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6133	2	290	9	N	264	181	1			143
11	5730 X	5505	-0-	-225	-0-	5505	2			N	-0-					143
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

10	5859 X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2			N	-0-					119
11	5670 X	5139	-0-	-531	-0-	5139	2			N	-0-					119
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					140
11	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					140
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	623	-0-	-1516	-0-	623	2			N	-0-					185
11	3000 N	4252	-0-	1252	1252	4252	2			N	-0-					185
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

10	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					32
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					32
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

10	4712 X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-	182	1			29
11	4560 X	3919	-0-	-641	-0-	3918	2	1	9	N	1					30
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

10	6789 X	6268	-0-	-521	-0-	6268	2			N	-0-					35
11	6360 X	5854	-0-	-506	-0-	5854	2			N	-0-					35
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

10	4712 X	4012	-0-	-700	-0-	4012	2			N	-0-					37
11	4650 X	3816	-0-	-834	-0-	3816	2			N	-0-					37
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

10	5022 X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4191	-0-	-579	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					25
11	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					25
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

10	10509	X	9079	-0-	-1430	-0-	9079	2			N	-0-					27
11	9810	X	8653	-0-	-1157	-0-	8653	2			N	-0-					27
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

10	6262	X	5482	-0-	-780	-0-	5482	2			N	-0-					45
11	5790	X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2			N	-0-					45
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

10	8494	X	5553	-0-	-2941	-0-	5550	2	3	9	N	3					3
11	8280	X	5667	-0-	-2613	-0-	5667	2			N	-0-					3
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

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

10	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					8
11	14460	X	14267	-0-	-193	-0-	14267	2			N	-0-					8
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

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

10	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4006	-0-	-2324	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					3
11	8040	X	7104	-0-	-936	-0-	7104	2			N	-0-					3
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

10	12989	X	7693	-0-	-5296	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					38
11	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					38
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

10	9641	X	8899	-0-	-742	-0-	8899	2			N	-0-					12
11	9330	X	8498	-0-	-832	-0-	8451	2	47	9	N	43					55
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

10	22940	X	20696	-0-	-2244	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	19948	-0-	-2132	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

10	12741	X	11488	-0-	-1253	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
11	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

10	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9625	-0-	-1415	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075 X	9144	-0-	-931	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	9270 X	8576	-0-	-694	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

10	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					7
11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					7
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

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

10	18693 X	16345	-0-	-2348	-0-	16345	2			N	-0-					7
11	17460 X	15356	-0-	-2104	-0-	15356	2			N	-0-					7
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

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

10	37262 X	37100	-0-	-162	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
11	36060 X	30402	-0-	-5658	-0-	30402	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

10	9579 X	9175	-0-	-404	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	9240 X	7830	-0-	-1410	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

10	11563 X	10990	-0-	-573	-0-	10990	2			N	-0-					20
11	11010 X	10555	-0-	-455	-0-	10555	2			N	-0-					20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19592 X	12991	-0-	-6601	-0-	12991	2			N	-0-			10
11	18210 X	12510	-0-	-5700	-0-	12510	2			N	-0-			10
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

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

*04	13560 X	10293	-0-	-3267	-0-	10293	2			N	-0-			-0-
*05	13423 X	12808	-0-	-615	-0-	12808	2			N	-0-			-0-
*06	12990 X	10127	-0-	-2863	-0-	10127	2			N	-0-			-0-
*07	11129 X	10421	-0-	-708	-0-	10421	2			N	-0-			-0-
*08	10261 X	8339	-0-	-1922	-0-	8339	2			N	-0-			-0-
*09	9930 X	47	-0-	-9883	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*10	10261 X	1517	-0-	-8744	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
*11	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-			-0-
*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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

10	8060 X	6933	-0-	-1127	-0-	6933	2			N	-0-			19
11	7290 X	6760	-0-	-530	-0-	6760	2			N	-0-			19
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

10	6231 X	5456	-0-	-775	-0-	5456	2			N	-0-			17
11	6120 X	3555	-0-	-2565	-0-	3555	2			N	-0-			17
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

10	16058 X	14728	-0-	-1330	-0-	14728	2			N	-0-			18
11	15540 X	13665	-0-	-1875	-0-	13665	2			N	-0-			18
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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

10	19220 X	17298	-0-	-1922	-0-	17298	2			N	-0-			-0-
11	17310 X	15639	-0-	-1671	-0-	15639	2			N	-0-			-0-
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	11747	-0-	-963	-0-	11747	2			N	-0-					34
11	12300	X	10910	-0-	-1390	-0-	10910	2			N	-0-					34
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

10	13547	X	11016	-0-	-2531	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10199	-0-	-2911	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

10	10106	X	9923	-0-	-183	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9226	-0-	-554	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

10	9052	X	6635	-0-	-2417	-0-	287	1	6348	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6567	-0-	-1893	-0-	278	1	6289	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

10	12989	X	11346	-0-	-1643	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11118	-0-	-1122	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

10	15376	X	12431	-0-	-2945	-0-	12390	2	41	9	N	37					94
11	14880	X	11094	-0-	-3786	-0-	11091	2	3	9	N	3					97
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050 X	12128	-0-	-4922	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
11	15660 X	9855	-0-	-5805	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

10	8463 X	7729	-0-	-734	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
11	8190 X	7038	-0-	-1152	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
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-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

10	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
11	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
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-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

10	4929 X	3640	-0-	-1289	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	3418	-0-	-1262	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
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-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

10	0 W	69442	-0-	69442	82352	69442	2			N	-0-					-0-
11	0 W	73339	-0-	73339	155691	73339	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	502	-0-	-397	-0-	13	1	489	2	Y	-0-					10
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	Y	-0-					10
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									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

10	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					39
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					39
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3678	2	29	9	N	26	159	1			19
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3430	2	4	9	N	4					23
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					42
11	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					42
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					7
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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

10	3286	X	1980	-0-	-1306	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1663	-0-	-317	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	628	-0-	-3123	-0-	628	2			N	-0-					57
11	3630	X	551	-0-	-3079	-0-	551	2			N	-0-					57
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

10	2635	N	2065	-0-	-570	-0-	2032	2	33	9	N	30	170	1			20
11	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	2			N	-0-					20
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

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1694	2	15	9	N	14					83
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					83
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					72
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

10	0	W	1322	-0-	1322	1322	1322	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2852	-0-	2852	4174	2852	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

10	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			N	-0-					65
11	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1290	2	13	9	N	12					77
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-	131 1		19
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			19
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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					37
11	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1645	2			N	-0-					37
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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	3964	-0-	3964	284710	3913	2	51	9	N	46					65
11	SWR 10	3840	-0-	3840	288550	3785	2	55	9	N	50					115
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5239 X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2			N	-0-					173
11	4920 X	4446	-0-	-474	-0-	4420	2	26	9	N	24					197
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	7362	-0-	7362	23572	7353	2	9	9	N	8			8
11	0 W	6727	-0-	6727	30299	6727	2			N	-0-			8
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

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	2	N	-0-			186
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	25	1	217	2	N	-0-			186
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
11	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					56
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					56
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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	713 N	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					80
11	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					80
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

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	320	-0-	320	140758	320	2			N	-0-					85
11	SWR 10	299	-0-	299	141057	299	2			N	-0-					85
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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

10	SWR 10	891	-0-	891	60541	891	2			N	-0-					131
11	SWR 10	872	-0-	872	61413	872	2			N	-0-					131
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					44
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					44
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	3		N	-0-			-0-
11	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	3		N	-0-			-0-
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-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

10	3100 N	48986	-0-	45886	110436	48986	3		N	-0-			-0-
11	161143 X	50707	-0-	-110436	-0-	50707	3		N	-0-			-0-
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-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

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

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
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

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	19	1	1944	2	Y	-0-			48
11	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			48
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

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-			75
11	1020	X	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			75
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

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			87
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-			87
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	656	1	2685	2	N	-0-			182
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	287	1	2443	2	N	-0-			182
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

10	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-			155
11	630	N	42	-0-	-588	-0-	34	1	8	2	N	-0-			155
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	153	1	629	2	N	-0-					25
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	71	1	608	2	N	-0-					25
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

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					27
11	1410	N	955	-0-	-455	-0-	50	1	905	2	N	-0-					27
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	N	2702	-0-	-367	-0-	138	1	2561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2940	N	2291	-0-	-649	-0-	120	1	2171	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3020	N	2796	-0-	-224	-0-	143	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	134	1	2427	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	270	1	5005	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	242	1	4401	2	N	-0-					-0-
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									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	182	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	161	1	2930	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2325 N	1895	-0-	-430	-0-	97	1	1789	2	N	8	8	8			84
						9	9									
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	N	1	1	8			84
						1	9									
12	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	101	1	1867	2	N	-0-					84
01	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	69	1	1404	2	N	2	2	8			84
						2	9									
02	1764 N	1193	-0-	-571	-0-	58	1	1134	2	N	1	1	8			84
						1	9									
03	1953 N	1062	-0-	-891	-0-	35	1	1025	2	N	2	2	8			84
						2	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	201	1	3724	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	182	1	3298	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	65	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

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

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6047	-0-	-2075	-0-	310	1	5735	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	303	1	5494	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	200	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	222	1	4024	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	3100	N	3318	-0-	218	643	170	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2927	-0-	-73	570	153	1	2774	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2386	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					42
11	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					42
12	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					42
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					42
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					42
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	-0-					42

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

10	2728 X	1791	-0-	-937	-0-	92	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	1840	-0-	-800	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

10	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	95	1	1754	2	N	-0-					30
11	1920 N	1715	-0-	-205	-0-	89	1	1617	2	N	8					38
						9	9									
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

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

10	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	89	1	1652	2	N	13	3	8			227
						14	9									
11	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	86	1	1565	2	N	1	180	1			48
						1	9									
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

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
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	118	1	2185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1943	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	155	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	150	1	2727	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	106	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	95	1	1727	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	109	1	2014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3124	-0-	24	24	160	1	2964	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4174	-0-	1174	1198	218	1	3956	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					5
11	1770	N	1145	-0-	-625	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					5
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

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
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	50	1	925	2	N	-0-					13
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	49	1	892	2	N	-0-					13
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

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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	172	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	169	1	3066	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	95	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	106	1	1919	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	82	1	1527	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	75	1	1367	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5313	2	N	-0-					-0-
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	257	1	4662	2	N	-0-					-0-
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									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

10	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	84	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	3	3	8			3
						3	9									
11	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	71	1	1281	2	N	-0-					3
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

10	2170 N	1853	-0-	-317	-0-	95	1	1755	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	1560 N	1255	-0-	-305	-0-	65	1	1190	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	5332 X	4362	-0-	-970	-0-	230	1	4118	2	N	13					135
						14	9									
11	5160 X	4819	-0-	-341	-0-	267	1	4549	2	N	3	1	8			137
						3	9									
12	5332 X	3722	-0-	-1610	-0-	196	1	3523	2	N	3					140
						3	9									
01	4898 X	4173	-0-	-725	-0-	237	1	3933	2	N	3	1	8			142
						3	9									
02	4508 X	4179	-0-	-329	-0-	278	1	3900	2	N	1	1	8			142
						1	9									
03	4991 X	4441	-0-	-550	-0-	292	1	4137	2	N	11	6	8			147
						12	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

10	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	129	1	2316	2	N	-0-					58
11	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					58
12	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	127	1	2278	2	N	-0-					58
01	2449 X	2143	-0-	-306	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					58
02	2240 N	2063	-0-	-177	-0-	137	1	1926	2	N	-0-					58
03	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	153	1	2176	2	N	-0-					58

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	206	1	3691	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	3840 X	2862	-0-	-978	-0-	159	1	2703	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	135	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	128	1	2178	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	461	1	8249	2	N	23	3	8			123
							25	9									
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	454	1	7731	2	N	19					142
							21	9									
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									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

10	558	N	534	-0-	-24	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	778	-0-	-542	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	75	1	1278	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	2	N	-0-					-0-
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2169	2	N	7	5	8			117
							8	9									
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	N	1					118
							1	9									
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									

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	879	2	N	-0-					20
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	N	-0-					20
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									

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

10	775	N	754	-0-	-21	-0-	40	1	714	2	N	-0-					22
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	41	1	701	2	N	-0-					22
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									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

10	9455	X	6379	-0-	-3076	-0-	327	1	6051	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8280	X	5732	-0-	-2548	-0-	299	1	5433	2	N	-0-					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1970	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

10	2046 N	1816	-0-	-230	-0-	85	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1491	-0-	-459	-0-	71	1	1420	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

10	1364 N	926	-0-	-438	-0-	43	1	883	2	N	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

10	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	119	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2370 N	2248	-0-	-122	-0-	107	1	2141	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

10	3689 X	3413	-0-	-276	-0-	159	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	132	1	2634	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	2640 N	2192	-0-	-448	-0-	104	1	2088	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2654	-0-	-46	-0-	126	1	2528	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

10	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	80	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	74	1	1487	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

10	2542	N	1740	-0-	-802	-0-	81	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1763	-0-	-637	-0-	84	1	1679	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	134	1	2740	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	105	1	2101	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	230	1	4707	2	N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	227	1	4542	2	N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

10	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	123	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	108	1	2161	2	N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

10	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					16
11	1920	X	1840	-0-	-80	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					16
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

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11622 - 11909

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	152	1	3108	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	148	1	2963	2	N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

10	5208	X	1676	-0-	-3532	-0-	77	1	1599	2	N	-0-					2
11	4230	X	3486	-0-	-744	-0-	171	1	3315	2	N	-0-					2
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	128	1	2628	2	N	-0-					-0-
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					1
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	5092	-0-	1992	1992	233	1	4859	2	Y	-0-					2
11	5696	X	3704	-0-	-1992	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					2
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	141	1	2932	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	2768	-0-	-262	-0-	135	1	2633	2	Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1034	-0-	-586	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	202	1	4200	2	N	-0-					15
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	197	1	3838	2	N	-0-					15
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

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					5
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	Y	-0-					5
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

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	169	1	3510	2	N	-0-					30
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	162	1	3144	2	N	-0-					30
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

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

10	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-					2
11	3180 X	1877	-0-	-1303	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-					2
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					3
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					3
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

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

10	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	263	1	5472	2	Y	-0-					6
11	5610	X	4791	-0-	-819	-0-	234	1	4557	2	Y	-0-					6
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

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

10	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	128	1	2667	2	Y	-0-					8
11	2820	X	2471	-0-	-349	-0-	121	1	2350	2	Y	-0-					8
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

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

10	5022	X	4355	-0-	-667	-0-	199	1	4156	2	Y	-0-					4
11	4830	X	4124	-0-	-706	-0-	202	1	3922	2	Y	-0-					4
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

10	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	117	1	2433	2	Y	-0-					7
11	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					7
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	134	1	2791	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

10	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	149	1	3100	2	Y	-0-					1
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	195	1	3792	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	73	1	1425	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

10	1674	X	1099	-0-	-575	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					4
11	1650	X	1217	-0-	-433	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-					4
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

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

10	17918	X	17458	-0-	-460	-0-	813	1	16645	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	16596	-0-	-474	-0-	790	1	15806	2	N	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

10	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	117	1	2438	2	Y	-0-					39
11	2550	N	2354	-0-	-196	-0-	115	1	2239	2	Y	-0-					39
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	238	1	4958	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4264	-0-	-2036	-0-	209	1	4055	2	Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

10	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	208	1	4337	2	Y	-0-					10
11	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	192	1	3736	2	Y	-0-					10
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

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	228	1	4748	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	216	1	4205	2	Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

10	4433	X	2826	-0-	-1607	-0-	129	1	2697	2	Y	-0-					44
11	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	178	1	3465	2	Y	-0-					44
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

10	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	125	1	2601	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

10	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	129	1	2690	2	Y	-0-					8
11	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	135	1	2623	2	Y	-0-					8
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

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

10	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	174	1	3633	2	Y	-0-					1
11	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	175	1	3395	2	Y	-0-					1
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3096	-0-	-252	-0-	142	1	2954	2	Y	-0-					12
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	148	1	2881	2	Y	-0-					12
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					4
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					4
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

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

10	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	130	1	2710	2	Y	-0-					28
11	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	129	1	2504	2	Y	-0-					28
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

10	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-					1
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-					1
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

10	15996 X	15286	-0-	-710	-0-	712	1	14574	2	N	-0-					-0-
11	15030 X	14475	-0-	-555	-0-	689	1	13786	2	N	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

10	7254 X	3132	-0-	-4122	-0-	143	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	7020 X	1262	-0-	-5758	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	2	Y	-0-					19
11	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	135	1	2622	2	Y	-0-					19
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-					2
11	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	195	1	3788	2	Y	-0-					2
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

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	2	Y	-0-					7
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

10	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	189	1	3941	2	Y	-0-					7
11	4140	X	3800	-0-	-340	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					7
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

10	4898	X	3815	-0-	-1083	-0-	175	1	3640	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	2185	-0-	-2555	-0-	107	1	2078	2	Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	87	1	1821	2	Y	-0-					4
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	87	1	1687	2	Y	-0-					4
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

10	2635	N	1990	-0-	-645	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					5
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	127	1	2469	2	Y	-0-					5
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

10	3069	X	1628	-0-	-1441	-0-	75	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	190	1	3699	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	Y	-0-					11
11	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	103	1	1994	2	Y	-0-					11
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	281	1	5863	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5476	-0-	-134	-0-	268	1	5208	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	207	1	4322	2	Y	-0-					2
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	201	1	3898	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2941	2	Y	-0-					8
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-					8
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	134	1	2799	2	Y	-0-					14
11	2400	X	2304	-0-	-96	-0-	113	1	2191	2	Y	-0-					14
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143	1	2983	2	Y	-0-					2
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	146	1	2833	2	Y	-0-					2
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4184	-0-	1084	2692	192	1	3992	2	Y	-0-					9
11	6572	X	3880	-0-	-2692	-0-	190	1	3690	2	Y	-0-					9
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2998	-0-	-102	141	137	1	2861	2	Y	-0-					2
11	2678	N	2537	-0-	-141	-0-	124	1	2413	2	Y	-0-					2
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

10	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	142	1	2956	2	Y	-0-					8
11	3540	X	3078	-0-	-462	-0-	151	1	2927	2	Y	-0-					8
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

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	215	1	4485	2	Y	-0-					2
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	205	1	3990	2	Y	-0-					2
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

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

10	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	77	1	1604	2	Y	-0-					7
11	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

10	3007	N	2120	-0-	-887	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	1806	-0-	-1014	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2403	2	Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	149	1	3094	2	Y	-0-					13
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	2	Y	-0-					13
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	141	1	2940	2	Y	-0-					31
11	3000	N	3576	-0-	576	576	175	1	3401	2	Y	-0-					31
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

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

10	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	109	1	2262	2	Y	-0-					4
11	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	108	1	2098	2	Y	-0-					4
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

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	124	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1934	-0-	-436	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

10	3255	X	2429	-0-	-826	-0-	111	1	2318	2	Y	-0-					12
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	131	1	2540	2	Y	-0-					12
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

10	2232	X	1371	-0-	-861	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-					6
11	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-					6
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					2
11	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-					2
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					26
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					26
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

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
10	11966 X	8977	-0-	-2989	-0-	418	1	8559	2	N	-0-			173
11	10410 X	8532	-0-	-1878	-0-	405	1	8108	2	N	17			190
						19	9							
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

10	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	91	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3263	-0-	263	263	160	1	3103	2	N	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

10	5673 X	3940	-0-	-1733	-0-	180	1	3760	2	Y	-0-			1
11	5490 X	3550	-0-	-1940	-0-	174	1	3376	2	Y	-0-			1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

10	4836 X	3994	-0-	-842	-0-	183	1	3811	2	Y	-0-			33
11	4530 X	3765	-0-	-765	-0-	184	1	3581	2	Y	-0-			33
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

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-			5
11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	78	1	1524	2	Y	-0-			5
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

10	14601 X	13375	-0-	-1226	-0-	622	1	12742	2	N	10			42
						11	9							
11	13530 X	11862	-0-	-1668	-0-	564	1	11295	2	N	3			45
						3	9							
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

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
10	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	163	1	3404	2	Y	-0-			-0-
11	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

10	4340	X	3593	-0-	-747	-0-	165	1	3428	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	2498	-0-	-1612	-0-	122	1	2376	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

10	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-			2
11	3060	X	2326	-0-	-734	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-			2
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

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

10	3100	N	3490	-0-	390	1700	160	1	3330	2	Y	-0-			3
11	3000	N	2748	-0-	-252	1448	134	1	2614	2	Y	-0-			3
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

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

10	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-			31
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	81	1	1566	2	Y	-0-			31
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-			46
11	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-			46
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

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
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-					7
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	-0-					7
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-					1
11	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					1
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	133	1	2772	2	Y	-0-					1
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2175	2	Y	-0-					1
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

10	3782	X	2782	-0-	-1000	-0-	127	1	2655	2	Y	-0-					61
11	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	154	1	2984	2	Y	-0-					61
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

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					19
11	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-					19
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

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

10	6727	X	5162	-0-	-1565	-0-	236	1	4926	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	247	1	4792	2	Y	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

10	2635	X	1331	-0-	-1304	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					6
11	2550	X	1948	-0-	-602	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					6
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	175	1	3639	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	176	1	3427	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

10	5890 X	4987	-0-	-903	-0-	228	1	4759	2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	4647	-0-	-1053	-0-	227	1	4420	2	Y	-0-			-0-
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-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

10	10881 X	9925	-0-	-956	-0-	462	1	9463	2	N	-0-			-0-
11	10380 X	9638	-0-	-742	-0-	459	1	9179	2	N	-0-			-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

10	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	370	1	7587	2	Y	-0-			-0-
11	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	341	1	6827	2	Y	-0-			-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

10	8928 X	8220	-0-	-708	-0-	383	1	7837	2	Y	-0-			5
11	8400 X	7868	-0-	-532	-0-	374	1	7494	2	Y	-0-			5
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

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

10	5673 X	5177	-0-	-496	-0-	241	1	4936	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	5111	-0-	-139	-0-	243	1	4868	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282 X	19123	-0-	-159	-0-	1115	1	17821	2	N	170					322
						187	9									
11	18660 X	17690	-0-	-970	-0-	1063	1	16469	2	N	144	197	1			269
						158	9									
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									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

10	5735 X	5025	-0-	-710	-0-	234	1	4791	2	Y	-0-					-0-
11	5460 X	5112	-0-	-348	-0-	243	1	4869	2	Y	-0-					-0-
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-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

10	20832 X	17941	-0-	-2891	-0-	783	1	17125	2	N	30	30	1			23
						33	9									
11	19770 X	17904	-0-	-1866	-0-	750	1	17108	2	N	42	32	1			33
						46	9									
12	20119 X	17903	-0-	-2216	-0-	756	1	17096	2	N	46	40	1	4	7	35
						51	9									
01	20925 X	17241	-0-	-3684	-0-	734	1	16448	2	N	54	60	1			29
						59	9									
02	DLQ G-10	15391	-0-	15391	15391	677	1	14649	2	N	59	55	1			33
						65	9									
03	DLQ G-10	15268	-0-	15268	30659	683	1	14517	2	N	62	72	1			23
						68	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

10	6169 X	5699	-0-	-470	-0-	265	1	5434	2	Y	-0-					17
11	5820 X	5587	-0-	-233	-0-	266	1	5321	2	Y	-0-					17
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	233	1	4768	2	Y	-0-					5
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	221	1	4414	2	Y	-0-					5
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19127	X	16662	-0-	-2465	-0-	726	1	15903	2	N	30	32	1			23
							33	9									
11	18180	X	16614	-0-	-1566	-0-	695	1	15873	2	N	42	32	1			33
							46	9									
12	18693	X	16645	-0-	-2048	-0-	703	1	15891	2	N	46	40	1	4	7	35
							51	9									
01	19530	X	16243	-0-	-3287	-0-	691	1	15493	2	N	54	58	1			31
							59	9									
02	DLQ G-10		14014	-0-	14014	14014	616	1	13332	2	N	60	55	1			36
							66	9									
03	DLQ G-10		15220	-0-	15220	29234	681	1	14472	2	N	61	70	1			27
							67	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

10	9486	X	7915	-0-	-1571	-0-	345	1	7570	2	N	-0-					120
11	8970	X	7938	-0-	-1032	-0-	333	1	7605	2	N	-0-					120
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-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

10	22723	X	18196	-0-	-4527	-0-	795	1	17401	2	N	-0-					27
11	21210	X	17889	-0-	-3321	-0-	751	1	17138	2	N	-0-					27
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

10	15562	X	13173	-0-	-2389	-0-	575	1	12565	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
11	14550	X	13168	-0-	-1382	-0-	551	1	12571	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	14818	X	13109	-0-	-1709	-0-	553	1	12506	2	Y	45	42	1	4	7	32
							50	9									
01	15655	X	12713	-0-	-2942	-0-	540	1	12114	2	Y	54	60	1			26
							59	9									
02	DLQ G-10		11163	-0-	11163	11163	490	1	10608	2	Y	59	54	1			31
							65	9									
03	DLQ G-10		11984	-0-	11984	23147	535	1	11381	2	Y	62	72	1			21
							68	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

10	279	X	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					2
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3568	2			N	-0-					160
11	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	3041	2			N	-0-					160
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

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2429	-0-	-1787	-0-	2421	2	8	9	N	7					135
11	3090	X	2304	-0-	-786	-0-	2298	2	6	9	N	5					140
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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3156	2			N	-0-					58
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2760	2	2	9	N	2					60
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					50
11	5910	X	5461	-0-	-449	-0-	5461	2			N	-0-					50
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					25
11	3540	X	2240	-0-	-1300	-0-	2240	2			N	-0-					25
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

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
10	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3320	-0-	-820	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2493	-0-	-855	-0-	2423	2	70	9	Y	64	125	1			335
11	3240 X	2426	-0-	-814	-0-	67	1	2245	2	Y	104					439
						114	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

10	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	6060 X	5238	-0-	-822	-0-	152	1	5086	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	106	1	3550	2	Y	-0-					-0-
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1325	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

10	5456 X	5016	-0-	-440	-0-	5016	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5250 X	5132	-0-	-118	-0-	149	1	4983	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2220	X	1817	-0-	-403	-0-	53	1	1764	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

10	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	3466	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4740	X	3181	-0-	-1559	-0-	92	1	3089	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

10	5580	X	4469	-0-	-1111	-0-	4469	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5400	X	3103	-0-	-2297	-0-	90	1	3013	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

10	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	88	1	2962	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

10	3875	X	2533	-0-	-1342	-0-	2533	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3510	X	2234	-0-	-1276	-0-	65	1	2169	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	230	1	7716	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5597	X	4074	-0-	-1523	-0-	4074	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2734	2	Y	-0-					-0-
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5730	X	4376	-0-	-1354	-0-	127	1	4249	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	5055	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	135	1	4516	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	1683	-0-	-3246	-0-	1683	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4770	X	3429	-0-	-1341	-0-	99	1	3330	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	47	1	1568	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5952	X	3814	-0-	-2138	-0-	3814	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4710	X	3567	-0-	-1143	-0-	103	1	3464	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2480	X	312	-0-	-2168	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	555	-0-	-1845	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	616	-0-	-254	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	127	1	4243	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	203	1	6807	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	473	-0-	-1108	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	256	-0-	-1334	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	3119	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	90	1	3021	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5340	X	4625	-0-	-715	-0-	134	1	4491	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	53	1	1791	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	64	1	2158	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2100	X	1368	-0-	-732	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	138	1	4627	2	Y	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					254
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					254
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

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	165	1	5543	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					396
11	960	X	485	-0-	-475	-0-	482	2	3	9	N	3					399
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	54	1	1801	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	69	1	2303	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3370	-0-	-784	-0-	3370	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	151	1	5045	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5160	X	4709	-0-	-451	-0-	136	1	4573	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11955	-0-	-1437	-0-	11955	2			Y	-0-	3	1			2
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	355	1	11899	2	Y	-0-					2
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

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	12162	-0-	-300	-0-	12138	2	24	9	Y	22	31	1			52
11	11670	X	10398	-0-	-1272	-0-	301	1	10097	2	Y	-0-					52
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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

10	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3886	-0-	-1394	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

10	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

10	2914	X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2			N	-0-					28
11	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	2276	2			N	-0-					28
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

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

10	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
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

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
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					29
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					29
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					67
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					67
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

10	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

10	5487	X	3923	-0-	-1564	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3635	-0-	-1675	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

10	930	X	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					166
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					166
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

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					80
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

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

10	3689	X	2267	-0-	-1422	-0-	2267	2			N	-0-					117
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3190	2			N	-0-					117
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

10	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					100
11	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					100
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					33
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
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

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
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					77
11	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-					77
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

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2270	-0-	-1016	-0-	2270	2			N	-0-					45
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					45
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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	4011	2			N	-0-					102
11	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	3763	2			N	-0-					102
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
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

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					27
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					27
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					92
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					92
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

10	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					50
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					50
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					77
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					77
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			1
11	152 X	97	-0-	-55	-0-	97	2		N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

10	5828 X	5514	-0-	-314	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
11	5640 X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

10	5115 X	2673	-0-	-2442	-0-	2673	2		N	-0-			40
11	4950 X	2795	-0-	-2155	-0-	2795	2		N	-0-			40
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

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

10	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2375	2		N	-0-			150
11	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2		N	-0-			150
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

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	165	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-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

10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					67
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					67
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

10	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

10	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2			Y	-0-					16
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					16
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3614	-0-	-406	-0-	3614 2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

10	8866 X	6563	-0-	-2303	-0-	6563 2		Y	-0-			-0-
11	8250 X	6790	-0-	-1460	-0-	6790 2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

10	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156 2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	3203	-0-	-1717	-0-	3203 2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

10	5673 X	5355	-0-	-318	-0-	5355 2		Y	-0-			-0-
11	5490 X	5008	-0-	-482	-0-	5008 2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 2		Y	-0-			-0-
11	5130 X	4183	-0-	-947	-0-	4183 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - P&A 11/07/14											

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	2112	-0-	-318	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

10	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3400	-0-	-530	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-				N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

10	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2286	-0-	-894	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

10	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	110	-0-	-2200	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

10	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1970	-0-	-1270	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	7197	-0-	4197	4197	7197	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

10	7998	X	7243	-0-	-755	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	5692	-0-	-2048	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

10	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	2			Y	-0-					17
11	5100	X	4925	-0-	-175	-0-	4925	2			Y	-0-					17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

10	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3797	-0-	-253	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

10	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

10	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

10	3224 X	2915	-0-	-309	-0-	2915	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	1663	-0-	-1457	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

10	5487 X	5418	-0-	-69	-0-	5418	2		Y	-0-			-0-
11	5310 X	4667	-0-	-643	-0-	4667	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

10	6665 X	6425	-0-	-240	-0-	6425	2		Y	-0-			-0-
11	6180 X	4909	-0-	-1271	-0-	4909	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

10	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

10	2728 X	2037	-0-	-691	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	2294	-0-	-346	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

10	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4246	-0-	-435	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	4309	-0-	-221	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

10	2790 N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	2216	-0-	-484	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

10	4247 X	4139	-0-	-108	-0-	4139	2		Y	-0-			-0-
11	4110 X	4005	-0-	-105	-0-	4005	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

10	5611 X	4857	-0-	-754	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-
11	5430 X	4636	-0-	-794	-0-	4636	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

10	6417 X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2		Y	-0-			-0-
11	6150 X	5847	-0-	-303	-0-	5847	2		Y	-0-			-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8773 X	7787	-0-	-986	-0-	7787	2		Y	-0-			-0-
11	8340 X	7861	-0-	-479	-0-	7861	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

10	1550 X	1481	-0-	-69	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

10	3255 X	2610	-0-	-645	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2234	-0-	-796	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

10	3534 X	3011	-0-	-523	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	3205	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

10	5239 X	4287	-0-	-952	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
11	4950 X	3687	-0-	-1263	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

10	5704 X	5417	-0-	-287	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

10	6231 X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2		Y	-0-			-0-
11	6180 X	5781	-0-	-399	-0-	5781	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

10	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2519	-0-	-451	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

10	5456 X	4167	-0-	-1289	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
11	5160 X	3152	-0-	-2008	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

10	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

10	4495 X	3617	-0-	-878	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

10	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3483	-0-	-330	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

10	4619 X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
11	4920 X	3874	-0-	-1046	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
11	2220 N	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	1855	-0-	-2435	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

10	5983 X	5613	-0-	-370	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
11	5760 X	4570	-0-	-1190	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

10	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
11	4980 X	4507	-0-	-473	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650 X	2082	-0-	-2568	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	2117	-0-	-2383	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

10	6355 X	5948	-0-	-407	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
11	6150 X	5609	-0-	-541	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

10	4650 X	4417	-0-	-233	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	4384	-0-	-116	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

10	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

10	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
11	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3262	-0-	262	262	3262	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

10	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	3641	2			Y	-0-					12
11	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	3429	2			Y	-0-					12
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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

10	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

10	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

10	6758	X	6653	-0-	-105	-0-	6653	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	4849	-0-	-1691	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

10	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1867	-0-	-1073	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
11	5430 X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

10	4092 X	3807	-0-	-285	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3135	-0-	-825	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

10	2511 N	2322	-0-	-189	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
11	2430 N	2058	-0-	-372	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

10	4061 X	3618	-0-	-443	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	2490 N	1976	-0-	-514	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

10	4030 X	2874	-0-	-1156	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
11	3900 X	1994	-0-	-1906	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

10	2697 N	2478	-0-	-219	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2156	-0-	-304	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

10	4681 X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
11	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2055	-0-	-1545	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

10	5270 X	4352	-0-	-918	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4172	-0-	-928	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4031	-0-	-2293	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	3632	-0-	-2488	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					70
11	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					70
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

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	991	-0-	-4000	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2300	-0-	-340	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3576	-0-	-1229	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	2712	-0-	-1908	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

10	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

10	3193	X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1467	-0-	-1623	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

10	3348	X	1042	-0-	-2306	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

10	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3748	-0-	-962	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

10	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	481	-0-	-419	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510 X	5191	-0-	-1319	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
11	6030 X	5232	-0-	-798	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

10	6541 X	5821	-0-	-720	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
11	6570 X	5778	-0-	-792	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

10	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

10	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

10	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
11	3720 X	1200	-0-	-2520	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3742	-0-	-68	-0-	3742	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

10	6231 X	5901	-0-	-330	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
11	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3631	-0-	-329	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

10	2976 N	2893	-0-	-83	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
11	2850 N	2396	-0-	-454	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

10	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2541	-0-	-579	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4511	-0-	-589	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			N	-0-					50
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					50
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	305	-0-	-408	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	5658	-0-	-1472	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	5159	-0-	-1531	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759 N	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

10	8463 X	7215	-0-	-1248	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
11	7680 X	6665	-0-	-1015	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

10	2976 X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

10	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

10	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
11	6330 X	5387	-0-	-943	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

10	3596 X	3398	-0-	-198	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

10	5673	X	5444	-0-	-229	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

10	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

10	4867	X	1944	-0-	-2923	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	1268	-0-	-3352	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

10	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3745	-0-	-635	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	3553	-0-	-1097	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

10	4836 X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

10	2759 N	1606	-0-	-1153	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-
11	2160 N	1509	-0-	-651	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

10	3441 X	2210	-0-	-1231	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	1562	-0-	-1348	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

10	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2754	2		N	-0-			92
11	3000 N	3020	-0-	20	20	3020	2		N	-0-			92
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

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		Y	-0-			-0-
11	4890 X	4737	-0-	-153	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

10	6262 X	4352	-0-	-1910	-0-	4352	2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	3979	-0-	-461	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022 X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
11	4830 X	4580	-0-	-250	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

10	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

10	3224 X	2472	-0-	-752	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	1840	-0-	-1190	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

10	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

10	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
11	7020 X	6324	-0-	-696	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

10	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2373	-0-	-597	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

10	5642	X	4351	-0-	-1291	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	2529	-0-	-2931	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

10	5518	X	4085	-0-	-1433	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2965	-0-	-965	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

10	6076	X	4253	-0-	-1823	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	3972	-0-	-1638	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

10	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

10	2635	N	2022	-0-	-613	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1421	-0-	-1069	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

10	4278	X	3420	-0-	-858	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2665	-0-	-1475	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

10	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3166	-0-	-14	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650 X	4131	-0-	-519	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
11	4380 X	3847	-0-	-533	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

10	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4281	-0-	-279	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

10	5642 X	5330	-0-	-312	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
11	5460 X	5012	-0-	-448	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1273	-0-	-707	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

10	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3146	-0-	-124	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8505 X	4163	-0-	-4342	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

10	6479 X	5717	-0-	-762	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
11	6120 X	5650	-0-	-470	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

10	3782 X	1884	-0-	-1898	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	969	-0-	-2541	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

10	3999 X	3626	-0-	-373	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2165	-0-	-1255	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

10	4681 X	3572	-0-	-1109	-0-	3572	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	4121	-0-	-199	-0-	4121	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

10	4774 X	4558	-0-	-216	-0-	4558	2		Y	-0-			-0-
11	4620 X	4266	-0-	-354	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		Y	-0-			-0-
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-
11	4380 X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

10	5456 X	4619	-0-	-837	-0-	4619	2		Y	-0-			-0-
11	5160 X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3291	2		N	-0-			21
11	3270 X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2		N	-0-			21
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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2		Y	-0-			-0-
11	5550 X	4856	-0-	-694	-0-	4856	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

10	3534 X	3343	-0-	-191	-0-	3343	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

10	1953	N	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1358	-0-	-592	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

10	6665	X	6411	-0-	-254	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6072	-0-	-378	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

10	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

10	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3032	-0-	-448	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

10	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			Y	-0-					45
11	4950	X	4266	-0-	-684	-0-	4266	2			Y	-0-					45
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

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	4402	X	2752	-0-	-1650	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	1504	-0-	-2756	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			N	-0-					27
11	1230	N	809	-0-	-421	-0-	809	2			N	-0-					27
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

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
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5022	X	2741	-0-	-2281	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7905	X	6942	-0-	-963	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6120	-0-	-780	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40
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

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

10	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

10	5518	X	5109	-0-	-409	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4919	-0-	-421	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

10	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2985	-0-	-975	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

10	6851	X	4210	-0-	-2641	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	3942	-0-	-2688	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

10	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1914	-0-	-1716	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	3858	-0-	-942	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

10	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3952	-0-	-278	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

10	9517	X	7880	-0-	-1637	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	6747	-0-	-1863	-0-	6747	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

10	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4866	-0-	-384	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

10	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4514	-0-	-196	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

10	4712 X	4638	-0-	-74	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4553	-0-	-7	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

10	3596 X	2490	-0-	-1106	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

10	4185 X	3724	-0-	-461	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3721	-0-	-269	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

10	6169 X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	4884	-0-	-882	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	2700 N	2493	-0-	-207	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

10	2728 X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

10	3162 X	2176	-0-	-986	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2351	-0-	-229	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	955	-0-	-1680	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	825	-0-	-1305	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					46
11	1230	N	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-					46
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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

10	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

10	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6261	-0-	-759	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		Y	-0-			-0-
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2144	-0-	-196	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

10	4123 X	1888	-0-	-2235	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	2824	-0-	-1136	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

10	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	126	-0-	-204	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

10	3596 X	3260	-0-	-336	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	2567	-0-	-913	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

10	2697 N	1815	-0-	-882	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
11	2820 N	2355	-0-	-465	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	4968	-0-	-147	-0-	4968	2			N	-0-					127
11	4950 X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2			N	-0-					127
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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

10	5177 X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

10	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

10	8122 X	4202	-0-	-3920	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	3625	-0-	-1745	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	625	-0-	-2375	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

10	4836 X	4536	-0-	-300	-0-	4536	2		Y	-0-			-0-
11	4650 X	3915	-0-	-735	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

10	992 N	458	-0-	-534	-0-	458	2		N	-0-			-0-
11	870 N	253	-0-	-617	-0-	253	2		N	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

10	3999 X	2430	-0-	-1569	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	2238	-0-	-1422	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		N	-0-			32
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6321	2	3 9	N	3			35
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890 X	5883	-0-	-7	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

10	4185 X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3094	-0-	-866	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

10	6014 X	4796	-0-	-1218	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
11	5640 X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

10	3348 X	2000	-0-	-1348	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

10	4588 X	4440	-0-	-148	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	4136	-0-	-304	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

10	6975 X	6520	-0-	-455	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

10	5673	X	5510	-0-	-163	-0-	5510	2			Y	-0-					45
11	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	4882	2			Y	-0-					45
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

10	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

10	558	N	128	-0-	-430	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
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-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

10	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

10	4960 X	4290	-0-	-670	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4740 X	3911	-0-	-829	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

10	5301 X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	4620 X	4297	-0-	-323	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

10	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3400	-0-	-50	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

10	4867 X	4380	-0-	-487	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	3854	-0-	-856	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	4312	-0-	-8	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

10	1209 N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	131	-0-	-199	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

10	2635 N	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

10	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2202	-0-	-78	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4110	-0-	-480	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

10	5456 X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
11	5040 X	4662	-0-	-378	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

10	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

10	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

10	4929	X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2			N	-0-					142
11	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					142
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

10	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

10	4774	X	4244	-0-	-530	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5665	-0-	-545	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

10	7254	X	6815	-0-	-439	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

10	4495	X	3551	-0-	-944	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

10	5549	X	4790	-0-	-759	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
11	7260	X	6551	-0-	-709	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

10	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

10	6696	X	4809	-0-	-1887	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	4897	-0-	-1583	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

10	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3137	-0-	-733	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2621	-0-	-851	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	2298	-0-	-972	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

10	5146 X	4948	-0-	-198	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
11	4980 X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

10	4805 X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4418	-0-	-172	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3218	-0-	-442	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

10	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	2883	-0-	-417	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

10	4836 X	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					162
11	4680 X	4483	-0-	-197	-0-	4466	2	17	9	N	15					177
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

10	3100 N	3644	-0-	544	544	3644	2			Y	-0-					-0-
11	3822 X	3278	-0-	-544	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

10	4681 X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4028	-0-	-502	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

10	4154 X	3724	-0-	-430	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

10	4743 X	4566	-0-	-177	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4242	-0-	-348	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

10	3937 X	3275	-0-	-662	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3011	-0-	-799	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	3762	-0-	-1353	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	2674	-0-	-1946	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

10	6014 X	5140	-0-	-874	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	5122	-0-	-698	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

10	7812 X	7347	-0-	-465	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	6749	-0-	-811	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

10	4495 X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	4125	-0-	-225	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

10	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	7613	2			Y	-0-					26
11	8160	X	5172	-0-	-2988	-0-	5172	2			Y	-0-					26
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

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	37	-0-	-983	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

10	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

10	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2095	2			N	-0-					17
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					17
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

10	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

10	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

10	5735	X	4088	-0-	-1647	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3837	-0-	-1713	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

10	4805	X	3430	-0-	-1375	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3348	-0-	-1002	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

10	7626 X	7230	-0-	-396	-0-	7230	2		Y	-0-			-0-
11	7380 X	6390	-0-	-990	-0-	6390	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		Y	-0-			-0-
11	6090 X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

10	3658 X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3398	-0-	-202	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

10	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

10	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

10	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

10	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

10	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					50
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					50
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

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

10	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502 X	6996	-0-	-506	-0-	6996	2			N	-0-					13
11	7260 X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2			N	-0-					13
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

10	7440 X	6773	-0-	-667	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	7200 X	6425	-0-	-775	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3024	-0-	-666	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2630	-0-	-10	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

10	4433 X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3985	-0-	-245	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

10	6510 X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2			Y	-0-					-0-
11	6300 X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

10	20380 X	5891	-0-	-14489	-0-	5891	2			N	-0-					28
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					28
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	5501	-0-	2401	2401	5501	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	4093	-0-	1093	3494	4093	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

10	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3814	-0-	-206	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		Y	-0-			-0-
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

10	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3344	-0-	-1126	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

10	6200 X	5769	-0-	-431	-0-	5769	2		Y	-0-			-0-
11	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	5708	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

10	6913 X	6267	-0-	-646	-0-	6267	2		Y	-0-			-0-
11	6270 X	6065	-0-	-205	-0-	6065	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

10	4650 X	4063	-0-	-587	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	3763	-0-	-737	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437 2		Y	-0-			-0-
11	8670 X	8387	-0-	-283	-0-	8387 2		Y	-0-			-0-
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-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

10	5828 X	5610	-0-	-218	-0-	5610 2		N	-0-			-0-
11	5490 X	5195	-0-	-295	-0-	5195 2		N	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

10	4743 X	3650	-0-	-1093	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
11	4410 X	3820	-0-	-590	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	3514 2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

10	2728 X	1732	-0-	-996	-0-	1732 2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	1183	-0-	-1457	-0-	1183 2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-			-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2317	-0-	-503	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

10	3069 X	2188	-0-	-881	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

10	3007 X	1767	-0-	-1240	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2035	-0-	-875	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

10	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

10	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-			-0-
11	5940 X	5651	-0-	-289	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

10	4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	2122	-0-	-1898	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

10	5394 X	5314	-0-	-80	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2793	-0-	-777	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

10	2604 N	2402	-0-	-202	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

10	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3227	-0-	-524	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	2779	-0-	-731	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

10	2387 X	1330	-0-	-1057	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

10	5704 X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2		Y	-0-			-0-
11	5490 X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

10	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4444	-0-	-326	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

10	5518 X	4947	-0-	-571	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5140	-0-	-200	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1962	-0-	-678	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

10	6975 X	6707	-0-	-268	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
11	6180 X	6094	-0-	-86	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-
11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

10	5270 X	3776	-0-	-1494	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4600	-0-	-500	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

10	8370 X	7881	-0-	-489	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	7497	-0-	-573	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					23
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	2	2	9	N	2					25
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2		Y	-0-			-0-
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

10	6851 X	6324	-0-	-527	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		Y	-0-			-0-
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		Y	-0-			-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

10	4092 X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2		Y	-0-			-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2		N	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

10	6231 X	6197	-0-	-34	-0-	6197	2		Y	-0-			-0-
11	6030 X	5505	-0-	-525	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

10	4929 X	4111	-0-	-818	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4445	-0-	-325	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	2877	-0-	-967	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2936	-0-	-574	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

10	3782 X	1609	-0-	-2173	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	1260	-0-	-2400	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

10	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	5723	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	5302	-0-	-398	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

10	4991 X	4382	-0-	-609	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
11	4830 X	3851	-0-	-979	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

10	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	3997	-0-	-473	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

10	7564 X	5998	-0-	-1566	-0-	5998	2		Y	-0-			-0-
11	7320 X	5639	-0-	-1681	-0-	5639	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

10	4836 X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3991	-0-	-299	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

10	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
11	4710 X	4127	-0-	-583	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

10	5828 X	5602	-0-	-226	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	5422	-0-	-218	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

10	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			Y	-0-					-0-
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

10	8029 X	7580	-0-	-449	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
11	7680 X	7199	-0-	-481	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					27
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4613	2	285	9	N	259	189	1			97
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

10	17546 X	6183	-0-	-11363	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
11	11010 X	5241	-0-	-5769	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		Y	-0-			-0-
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

10	5270 X	4465	-0-	-805	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	5053	-0-	-47	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

10	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
11	4140 X	1494	-0-	-2646	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2		Y	-0-			-0-
11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

10	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

10	3875 X	3247	-0-	-628	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
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-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

10	4154 X	3791	-0-	-363	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3601	-0-	-419	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

10	6293 X	5832	-0-	-461	-0-	5832	2		Y	-0-			-0-
11	6090 X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

10	3038 X	2334	-0-	-704	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
11	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

10	7440 X	7090	-0-	-350	-0-	7090	2		N	-0-			-0-
11	7110 X	6685	-0-	-425	-0-	6685	2		N	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

10	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2		N	-0-			-0-
11	17820 X	13283	-0-	-4537	-0-	13283	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2743	-0-	-137	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1510	-0-	-691	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1217	-0-	-523	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5038	-0-	-32	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

10	5456	X	4675	-0-	-781	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

10	7068	X	6090	-0-	-978	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

10	4929	X	3506	-0-	-1423	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2725	-0-	-1685	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

10	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

10	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4301	-0-	-8	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4162	-0-	-8	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

10	6262	X	4198	-0-	-2064	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	4083	-0-	-1977	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

10	4340	X	3386	-0-	-954	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2946	-0-	-1254	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

10	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					105
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					105
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3589	-0-	-401	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

10	6820 X	3342	-0-	-3478	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
11	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

10	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	5084 X	4751	-0-	-333	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
11	4920 X	4579	-0-	-341	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

10	5208 X	4565	-0-	-643	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3445	-0-	-185	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

10	10416 X	4777	-0-	-5639	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	4060	-0-	-4520	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

10	8928 X	8483	-0-	-445	-0-	8483	2			Y	-0-					-0-
11	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

10	4092 X	3406	-0-	-686	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3237	-0-	-603	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

10	8122 X	7392	-0-	-730	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-
11	7740 X	7244	-0-	-496	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

10	7533 X	7519	-0-	-14	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
11	7290 X	7195	-0-	-95	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			Y	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

10	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3126	-0-	-354	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

10	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4393	-0-	-347	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

10	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2269	-0-	-1271	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

10	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

10	4619 X	4258	-0-	-361	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	3647	-0-	-703	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

10	7781 X	7002	-0-	-779	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	7410 X	6321	-0-	-1089	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

10	6045 X	6017	-0-	-28	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
11	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

10	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4254	-0-	-936	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

10	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					29
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					29
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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

10	3035	N	3012	-0-	-23	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

10	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

10	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	7107	2			Y	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

10	6014	X	5907	-0-	-107	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

10	2852	X	1948	-0-	-904	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1829	-0-	-931	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3016	-0-	-344	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

10	5053 X	4224	-0-	-829	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	3867	-0-	-1023	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

10	7161 X	6354	-0-	-807	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
11	6870 X	6088	-0-	-782	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

10	7223 X	6460	-0-	-763	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-
11	6720 X	6528	-0-	-192	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

10	3472 X	3344	-0-	-128	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

10	4557 X	4525	-0-	-32	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	5179	-0-	-131	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588 X	3781	-0-	-807	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	2785	-0-	-1655	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

10	5456 X	4441	-0-	-1015	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
11	5280 X	4340	-0-	-940	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

10	2852 X	1401	-0-	-1451	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1276	-0-	-494	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

10	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
11	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

10	4433 X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
11	4200 X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

10	4867 X	4329	-0-	-538	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

10	4495 X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		Y	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

10	5921 X	3992	-0-	-1929	-0-	3992	2		Y	-0-			-0-
11	6030 X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2		Y	-0-			-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		Y	-0-			-0-
11	5520 X	4985	-0-	-535	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

10	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		Y	-0-			-0-
11	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

10	8339 X	7965	-0-	-374	-0-	7965	2		Y	-0-			-0-
11	7980 X	7607	-0-	-373	-0-	7607	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

10	4805 X	4328	-0-	-477	-0-	4328	2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	3916	-0-	-614	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

10	4278 X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-
11	4140 X	3823	-0-	-317	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4918	-0-	-1292	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

10	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

10	6758	X	6059	-0-	-699	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5476	-0-	-1004	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

10	4402	X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4179	-0-	-111	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

10	7378	X	6249	-0-	-1129	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

10	4557	X	2189	-0-	-2368	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	2709	-0-	-1701	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

10	8432	X	7582	-0-	-850	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7508	-0-	-652	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

10	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4456	-0-	-734	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

10	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					25
11	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3720	2			N	-0-					25
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

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

10	10726	X	7632	-0-	-3094	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
11	10380	X	6755	-0-	-3625	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

10	6417 X	5450	-0-	-967	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
11	6210 X	4274	-0-	-1936	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

10	6572 X	6176	-0-	-396	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	6270 X	5298	-0-	-972	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

10	8153 X	6702	-0-	-1451	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	5931	-0-	-1869	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

10	2108 X	499	-0-	-1609	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	2040 X	466	-0-	-1574	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

10	3813 X	3049	-0-	-764	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13423 X	12106	-0-	-1317	-0-	12106	2		Y	-0-			-0-
11	12990 X	12435	-0-	-555	-0-	12435	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

10	4774 X	4185	-0-	-589	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	3141	-0-	-1419	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

10	8866 X	5117	-0-	-3749	-0-	5117	2		Y	-0-			-0-
11	8310 X	5286	-0-	-3024	-0-	5286	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

10	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2		Y	-0-			-0-
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

10	5115 X	4736	-0-	-379	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	3878	-0-	-1042	-0-	3878	2		Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

10	8990 X	8601	-0-	-389	-0-	8601	2		N	-0-			-0-
11	8640 X	8121	-0-	-519	-0-	8121	2		N	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

10	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5859 X	5554	-0-	-305	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2		N	-0-			-0-
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

10	8370 X	7678	-0-	-692	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	7217	-0-	-883	-0-	7217	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

10	6975 X	6373	-0-	-602	-0-	6373	2		Y	-0-			-0-
11	6750 X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

10	5766 X	5569	-0-	-197	-0-	5569	2		Y	-0-			-0-
11	5610 X	5131	-0-	-479	-0-	5131	2		Y	-0-			-0-
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-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

10	9486 X	8697	-0-	-789	-0-	8697	2		Y	-0-			-0-
11	8940 X	8247	-0-	-693	-0-	8247	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		Y	-0-			-0-
11	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

10	6913	X	6187	-0-	-726	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

10	3255	X	1465	-0-	-1790	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1523	-0-	-1447	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

10	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5131	-0-	-749	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
11	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

10	6944 X	5470	-0-	-1474	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	4739	-0-	-2011	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

10	4619 X	3905	-0-	-714	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
11	4410 X	3487	-0-	-923	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

10	4154 X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

10	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

10	4836 X	3880	-0-	-956	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

10	5549 X	3918	-0-	-1631	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	3095	-0-	-2275	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			Y	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
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-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6881	-0-	-259	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

10	5952	X	5395	-0-	-557	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5118	-0-	-582	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

10	6913	X	6302	-0-	-611	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5298	-0-	-1212	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4297	-0-	-743	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	3649	-0-	-660	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
11	4170 X	3571	-0-	-599	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
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-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

10	2852 N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	2583	-0-	-117	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

10	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2		Y	-0-			-0-
11	15240 X	12691	-0-	-2549	-0-	12691	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

10	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	1851	2		Y	-0-			-0-
11	2370 X	1832	-0-	-538	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

10	10323 X	9157	-0-	-1166	-0-	9157	2		Y	-0-			-0-
11	9990 X	7975	-0-	-2015	-0-	7975	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

10	8153 X	7607	-0-	-546	-0-	7607	2		N	-0-			-0-
11	7890 X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2		N	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

10	9982 X	9442	-0-	-540	-0-	9442	2		Y	-0-			-0-
11	9660 X	7744	-0-	-1916	-0-	7744	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	7981	-0-	-79	-0-	7981	2		Y	-0-			-0-
11	7800 X	7516	-0-	-284	-0-	7516	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

10	6665 X	6193	-0-	-472	-0-	6193	2		Y	-0-			-0-
11	6450 X	5957	-0-	-493	-0-	5957	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

10	19251 X	14832	-0-	-4419	-0-	14832	2		N	-0-			-0-
11	17610 X	13555	-0-	-4055	-0-	13555	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

10	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	4703	2		Y	-0-			-0-
11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

10	2635 N	2598	-0-	-37	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
11	2550 N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		Y	-0-			-0-
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2		Y	-0-			-0-
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

10	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2		N	-0-			-0-
11	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2		N	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

10	12803 X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2		N	-0-			-0-
11	12030 X	10759	-0-	-1271	-0-	10759	2		N	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

10	7905 X	7109	-0-	-796	-0-	7109	2		Y	-0-			-0-
11	7650 X	6591	-0-	-1059	-0-	6591	2		Y	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

10	5983 X	4448	-0-	-1535	-0-	4448	2		Y	-0-			-0-
11	5610 X	5194	-0-	-416	-0-	5194	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

10	5115 X	4478	-0-	-637	-0-	4478	2		Y	-0-			-0-
11	4950 X	3935	-0-	-1015	-0-	3935	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

10	9362 X	7848	-0-	-1514	-0-	7848	2		Y	-0-			-0-
11	8460 X	7140	-0-	-1320	-0-	7140	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

10	13237 X	10079	-0-	-3158	-0-	10079	2			Y	-0-					-0-
11	12570 X	8192	-0-	-4378	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

10	8959 X	7704	-0-	-1255	-0-	7704	2			Y	-0-					-0-
11	8220 X	6513	-0-	-1707	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

10	10044 X	8760	-0-	-1284	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
11	9420 X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

10	38657 X	34764	-0-	-3893	-0-	34764	2			N	-0-					-0-
11	36630 X	32732	-0-	-3898	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

10	15655 X	14270	-0-	-1385	-0-	14270	2			Y	-0-					-0-
11	15150 X	13580	-0-	-1570	-0-	13580	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20026 X	15418	-0-	-4608	-0-	15418	2		Y	-0-			-0-
11	18720 X	15049	-0-	-3671	-0-	15049	2		Y	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

10	25110 X	22019	-0-	-3091	-0-	22019	2		N	-0-			85
11	23820 X	21423	-0-	-2397	-0-	21423	2		N	-0-			85
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

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

10	12090 X	10687	-0-	-1403	-0-	10687	2		Y	-0-			-0-
11	11700 X	9954	-0-	-1746	-0-	9954	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

10	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2		Y	-0-			-0-
11	9900 X	9485	-0-	-415	-0-	9485	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

10	5952 X	4624	-0-	-1328	-0-	4624	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	4843	-0-	-857	-0-	4843	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

10	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-			-0-
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828 X	5204	-0-	-624	-0-	5204	2		Y	-0-			-0-
11	5430 X	5046	-0-	-384	-0-	5046	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

10	5890 X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	4896	-0-	-504	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

10	6076 X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2		Y	-0-			-0-
11	5880 X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

10	3441 X	2772	-0-	-669	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2922	-0-	-348	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

10	5456 X	4795	-0-	-661	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

10	4960 X	4105	-0-	-855	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

10	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	4331	2		N	-0-			72
11	4320 X	4088	-0-	-232	-0-	4088	2		N	-0-			72
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245 X	10585	-0-	-1660	-0-	10585	2			Y	-0-					-0-
11	11580 X	10014	-0-	-1566	-0-	10014	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

10	7378 X	6936	-0-	-442	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
11	7110 X	6550	-0-	-560	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

10	12555 X	11136	-0-	-1419	-0-	11136	2			Y	-0-					-0-
11	11970 X	10218	-0-	-1752	-0-	10218	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

10	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
11	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

10	11563 X	9453	-0-	-2110	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-
11	10680 X	8767	-0-	-1913	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

10	14539 X	14493	-0-	-46	-0-	14493	2			Y	-0-					-0-
11	14010 X	12094	-0-	-1916	-0-	12094	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

10	13795 X	11152	-0-	-2643	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
11	12000 X	10441	-0-	-1559	-0-	10441	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-
11	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

10	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3155	-0-	-1285	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

10	8525	X	6984	-0-	-1541	-0-	6984	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

10	7564	X	6743	-0-	-821	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5769	-0-	-1491	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

10	9114	X	8538	-0-	-576	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7963	-0-	-797	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

10	18848	X	14969	-0-	-3879	-0-	14969	2			Y	-0-					-0-
11	18000	X	13621	-0-	-4379	-0-	13621	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

10	10943	X	10375	-0-	-568	-0-	10375	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9767	-0-	-823	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	10230	X	8594	-0-	-1636	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	7876	-0-	-1334	-0-	7876	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	5828	2	2	9	N	2					40
11	7320	X	5130	-0-	-2190	-0-	5126	2	4	9	N	4					44
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

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7965	-0-	-675	-0-	7965	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5502	-0-	-1278	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
11	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	5531	-0-	-1939	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21018	X	14672	-0-	-6346	-0-	14672	2			N	-0-			-0-
11	18450	X	12751	-0-	-5699	-0-	12751	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2789	2		N	-0-				-0-
11	3000	N	3423	-0-	423	423	163	1	3260	2		N	-0-				-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

10	3565	X	2411	-0-	-1154	-0-	110	1	2301	2		Y	-0-				-0-
11	3450	X	2795	-0-	-655	-0-	137	1	2658	2		Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	156	1	3240	2	Y	-0-					7
11	3480 X	3208	-0-	-272	-0-	157	1	3051	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
11	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	2					119
						2	9									
11	1980 N	1177	-0-	-803	-0-	55	1	1094	2	Y	25					144
						28	9									
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*08	0	W	5499	-0-	5499	306250	245	1	5254	2	Y	-0-			50
*09	0	W	5390	-0-	5390	311640	253	1	5137	2	Y	-0-			50
*10	0	W	5259	-0-	5259	316899	245	1	5014	2	Y	-0-			50
11	0	W	4894	-0-	4894	321793	233	1	4661	2	Y	-0-			50
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

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-			-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-			100
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-			100
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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	5387	-0-	2287	2287	5387	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2015	-0-	-985	1302	2015	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	3552	-0-	-1128	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

10	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	1814	-0-	-1186	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
11	2610 N	1584	-0-	-1026	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

10	2325 N	2145	-0-	-180	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2160 N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

10	4242 X	3344	-0-	-898	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	2616	-0-	-24	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

10	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

10	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2		Y	-0-					-0-
11	2400	N	2025	-0-	-375	-0-	2025	2		Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2		Y	-0-					-0-
11	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

10	3596	X	2167	-0-	-1429	-0-	2167	2		Y	-0-					-0-
11	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2		Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

10	3112	X	2962	-0-	-150	-0-	2962	2		Y	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3069	-0-	69	69	3069	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					22
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					22
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2234	-0-	-406	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					60
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					60
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

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - P/A 11/07/14

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

*10	64	N	57	-0-	-7	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

10	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	1439	-0-	-1501	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2968	-0-	2968	11770	2968	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	2763	-0-	2763	14533	2763	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

10	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2325	-0-	-735	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0		18513	-0-	18513	66136	18513	2			N	-0-					-0-
11	0		15575	-0-	15575	81711	15575	2			N	-0-					-0-
12	95757	X	14046	-0-	-81711	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	17664	3			Y	-0-					-0-
11	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	15735	3			Y	-0-					-0-
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-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

10	837	N	481	-0-	-356	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
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-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
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-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	3			N	-0-					-0-
11	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

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
10	DLQ G-10	1645	-0-	1645	12805	1645	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1531	-0-	1531	14336	1531	2			N	-0-					-0-
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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94116 X	84242	-0-	-9874	-0-	84242	3			N	-0-					-0-
11	88920 X	87524	-0-	-1396	-0-	87524	3			N	-0-					-0-
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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3		N	-0-			-0-
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

10	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	270 X	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
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-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

10	3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3181	-0-	-269	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	1023	X	345	-0-	-678	-0-	21	1	324	2	N	-0-					-0-
11	780	X	399	-0-	-381	-0-	47	1	352	2	N	-0-					-0-
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-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

10	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	63	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1071	-0-	-39	-0-	126	1	945	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

10	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	108	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1893	-0-	-57	-0-	222	1	1671	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	156	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	264	1	1989	2	N	-0-					-0-
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-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

10	1271	X	638	-0-	-633	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	574	-0-	-656	-0-	67	1	507	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

10	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	85	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1390	-0-	-50	-0-	163	1	1227	2	N	-0-					-0-
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-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
10	4309 X	4187	-0-	-122	-0-	251	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	427	1	3217	2	N	-0-					-0-
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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

10	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	3			N	-0-					-0-
11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

10	3410 X	2919	-0-	-491	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	25561	3			N	-0-					-0-
11	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					-0-
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-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	45445	3			N	-0-					-0-
11	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	3			N	-0-					-0-
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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	16518	-0-	-594	-0-	16518	3			N	-0-					-0-
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	3			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

10	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	1833	1			N	-0-					123
11	2730	X	1559	-0-	-1171	-0-	1559	1			N	-0-					123
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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

10	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	1360	1			N	-0-					36
11	1950	X	1307	-0-	-643	-0-	1307	1			N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

10	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	1			N	-0-					76
11	1110	X	752	-0-	-358	-0-	752	1			N	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					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
10	2077	N	379	-0-	-1698	-0-	379	1			N	-0-					72
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	1			N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
10	3100	N	5263	-0-	2163	7683	5263	1			Y	-0-					13
11	3000	N	4701	-0-	1701	9384	4701	1			Y	-0-					13
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3300					Y	NO RPT					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
10	3100	N	3542	-0-	442	7389	3542	1			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2997	-0-	-3	7386	2997	1			Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2256					Y	NO RPT					-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
10	1736	X	1407	-0-	-329	-0-	1407	1			N	-0-					12
11	1680	X	1216	-0-	-464	-0-	1216	1			N	-0-					12
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					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
10	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	2271	1			N	-0-					12
11	2400	X	1834	-0-	-566	-0-	1834	1			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					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
10	1829	X	1259	-0-	-570	-0-	1259	1			N	-0-					36
11	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	1253	1			N	-0-					36
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					52
11	1620	X	1363	-0-	-257	-0-	1363	1			N	-0-					52
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					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
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	1			N	-0-					-0-
11	1710	X	1359	-0-	-351	-0-	1359	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-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
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	1			N	-0-					-0-
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					279
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					279
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	4991	X	3001	-0-	-1990	-0-	3001	1			Y	-0-					-0-
11	4830	X	1733	-0-	-3097	-0-	1733	1			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3520					Y	NO RPT					-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
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	1			Y	-0-					-0-
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	13400	-0-	10400	10400	13400	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3870	-0-	770	11170	3870	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7639	-0-	4539	15709	7639	2			N	-0-					-0-
02	8969		8969	-0-	-0-	15709	8969	2			N	-0-					-0-
03	31		11714	-0-	11683	27392	11714	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2294	-0-	-682	-0-	2294	2			N	-0-					46
11	2730	X	1645	-0-	-1085	-0-	1645	2			N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					42
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	2	Y	-0-					42
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									

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

"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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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

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

10	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7133	X	7133	-0-	-0- B	-0-	7131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6992	X	6992	-0-	-0- B	-0-	6989	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

10	78234	X	78234	-0-	-0- B	-0-	78232	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	W	67498	-0-	67498 B	67498	67495	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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

10	5356		5356	-0-	-0-	587	158	1	5198	2	N	-0-					-0-
11	5100		4931	-0-	-169	418	140	1	4791	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14764	R	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
11	14350	R	14350	-0-	-0-	-0-	14350	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	321	-0-	-330	-0-	3	1	318	2	N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	0	W	22111	-0-	22111	114982	22111	2			N	-0-					-0-
11	0	W	18783	-0-	18783	133765	18783	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	12803	X	11202	-0-	-1601	-0-	11202	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
10	14725	X	8065	-0-	-6660	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7608	-0-	-6372	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-8060	-0-					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
10	5828	X	1189	-0-	-4639	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	701	-0-	-4939	-0-	701	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15240	X	14968	-0-	-272	-0-	14967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	22	-0-	-2303	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1300	-0-	-950	-0-	1299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

10	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	96176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	92563	X	92563	-0-	-0-	-0-	92561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
11	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

10	41024	X	41024	-0-	-0-	-0-	41021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	41005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

10	3049	N	2845	-0-	-204	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	103	-0-	-647	-0-	103	2			N	-0-					-0-
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	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

10	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	28206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13170	X	9642	-0-	-3528	-0-	9641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

10	68007	X	68007	-0-	-0-	-0-	68006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	63004	X	63004	-0-	-0-	-0-	63001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

10	59614	X	59614	-0-	-0-	-0-	59612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	47366	X	47366	-0-	-0-	-0-	47365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98428 X	98428	-0-	-0-	-0-	98427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	95281 X	95281	-0-	-0-	-0-	95278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

10	30101 X	28722	-0-	-1379	-0-	28721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	33738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

10	558 N	219	-0-	-339	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

10	92583 X	92583	-0-	-0-	-0-	92581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	102731 X	102731	-0-	-0-	-0-	102729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

10	81775 X	81775	-0-	-0-	-0-	81774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	71345 X	71345	-0-	-0-	-0-	71344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

10	60003 X	60003	-0-	-0-	-0-	60002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	57298 X	57298	-0-	-0-	-0-	57296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

10	3100 N	13019	-0-	9919	9919	13017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000 N	30798	-0-	27798	37717	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83067	X	83067	-0-	-0-	-0-	83064	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	75521	X	75521	-0-	-0-	-0-	75515	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	78423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	64684	X	64684	-0-	-0-	-0-	64682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109519	X	109519	-0-	-0-	-0-	109518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	107390	X	107390	-0-	-0-	-0-	107388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64070	X	64070	-0-	-0-	-0-	64069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	46810	-0-	43810	43810	46809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94593	X	94593	-0-	-0-	-0-	94591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	90011	X	90011	-0-	-0-	-0-	90008	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
10	46148	X	46148	-0-	-0-	-0-	46147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-	37171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	30120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	29355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

10	109342	X	109342	-0-	-0-	-0-	109340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	106762	X	106762	-0-	-0-	-0-	106760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			-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-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	52242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	48704	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

10	55651	X	55651	-0-	-0-	-0-	55649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	67286	X	67286	-0-	-0-	-0-	67283	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

10	55461	X	55461	-0-	-0-	-0-	55461	2			N	-0-					-0-
11	53718	X	53718	-0-	-0-	-0-	53718	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

10	88441	X	88441	-0-	-0-	-0-	88440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	76797	X	76797	-0-	-0-	-0-	76795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81261	X	81261	-0-	-0-	-0-	81259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	70449	X	70449	-0-	-0-	-0-	70443	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
11	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

10	18848	X	9258	-0-	-9590	-0-	9257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

10	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
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-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	77					187
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					190

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

10	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11696	-0-	-115	-0-	960	1	10736	2	N	-0-					-0-
11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	939	1	11283	2	N	-0-					-0-
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-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	17269	-0-	-1269	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18231	-0-	-669	-0-	18230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	9659	-0-	-2772	-0-	9658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	19	-0-	-1562	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	10757	X	10133	-0-	-624	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
10	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	853	1 9	20271	2	N	1	1	8			-0-
11	17700	X	15496	-0-	-2204	-0-	743	1 9	14752	2	N	1	1	8			-0-
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	853	1 9	22804	2	N	1	1	8			-0-
01	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	853	2 9	20332	2	N	2	2	8			-0-
02	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	770	1 9	19110	2	N	1	1	8			-0-
*03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	770	1 9	18614	2	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

10	2697	X	1754	-0-	-943	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

10	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	1705	1 9	11519	2	N	1	1	8			-0-
11	12720	X	11634	-0-	-1086	-0-	1650	1 9	9983	2	N	1	1	8			-0-
12	12741	X	11378	-0-	-1363	-0-	1705	1	9673	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	11287	-0-	-1950	-0-	1705	1 9	9581	2	N	1	1	8			-0-
02	11956	X	10434	-0-	-1522	-0-	1540	1	8894	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11362	-0-	-1875	-0-	1705	1 9	9656	2	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

10	13547	X	11566	-0-	-1981	-0-	11564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13110	X	11376	-0-	-1734	-0-	11375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

10	68200	X	30844	-0-	-37356	-0-	30843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	64710	X	37649	-0-	-27061	-0-	37648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

10	53816	X	48532	-0-	-5284	-0-	48531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	649	-0-	-1676	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	477	-0-	-1773	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

10	17577	X	14337	-0-	-3240	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13494	-0-	-846	-0-	13493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

10	56544	X	51535	-0-	-5009	-0-	51534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	55396	X	55396	-0-	-0-	-0-	55395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

10	46624	X	40355	-0-	-6269	-0-	40354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45120	X	40262	-0-	-4858	-0-	40260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	349		349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

10	46717	X	41784	-0-	-4933	-0-	41783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45210	X	39145	-0-	-6065	-0-	39144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18042	X	7254	-0-	-10788	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	5472	-0-	-7758	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
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-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	10762	-0-	-894	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9878	-0-	-1042	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	853	1	11899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	825	1	11352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

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
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	992	1	6294	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	960	1	5447	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7750	X	6170	-0-	-1580	-0-	992	1	5177	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	984	1	4849	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6692	X	6304	-0-	-388	-0-	864	1	5438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	992	1	10895	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

10	4595		4595	-0-	-0-	-0-	1705	1	2703	2	N	170	170	1			-0-
							187	9									
11	4025		4025	-0-	-0-	-0-	1650	1	2375	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

10	2511	X	34	-0-	-2477	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	125	-0-	-2305	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	272	1	3214	2	N	-0-					18
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	257	1	3154	2	N	-0-					18
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

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

10	2790	N	945	-0-	-1845	-0-	335	1	610	2	N	-0-					13
11	1740	N	780	-0-	-960	-0-	324	1	456	2	N	-0-					13
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-					9

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					164
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					164
*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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					84
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					84
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

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					50
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					50
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

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					54
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					54
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

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	118	3	102	9	N	93	183	1			74
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					74
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

10	DLQ G-10	420	-0-	420	1683	79	1	341	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10	746	-0-	746	2429	134	1	612	2	Y	-0-					189
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	383	-0-	383	1864	72	1	311	2	Y	-0-					172
11	DLQ G-10	838	-0-	838	2702	159	1	679	2	Y	-0-					172
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									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	2	N	-0-					25
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					25
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

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

10	DLQ G-10	106	-0-	106	1807	20	1	86	2	Y	-0-					188
11	DLQ G-10	159	-0-	159	1966	30	1	129	2	Y	-0-					188
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									

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1185	1	5053	2	N	-0-					52
11	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	362	1	1547	2	N	-0-					52
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

10	3100 X	1333	-0-	-1767	-0-	253	1	1080	2	N	-0-					154
11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	487	1	2080	2	N	-0-					154
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	306	-0-	-2701	-0-	58	1	248	2	N	-0-					198
11	2910	X	390	-0-	-2520	-0-	74	1	316	2	N	-0-					198
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	107	1	458	2	N	3					194
							3	9									
11	840	N	555	-0-	-285	-0-	105	1	450	2	N	-0-					194
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

10	837	N	185	-0-	-652	-0-	34	1	149	2	N	2					124
							2	9									
11	810	N	339	-0-	-471	-0-	64	1	275	2	N	-0-					124
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

10	434	N	173	-0-	-261	-0-	32	1	141	2	N	-0-					146
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	114	1	488	2	N	-0-					146
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

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	118	3	74	9	N	67					185
11	480 N	27	-0-	-453	-0-	20	3	7	9	N	6					191
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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

10	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					78
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					78
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

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3367	3	19	9	N	17	183	1			25
11	3000 X	1242	-0-	-1758	-0-	1242	3			N	-0-					25
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

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					47
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			N	-0-					47
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

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	585	-0-	585	971	585	3			N	-0-					114
11	0	W	465	-0-	465	1436	465	3			N	-0-					114
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

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					200
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					200
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

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
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4372	3	44	9	N	40	188	1			70
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					70
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

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	3			N	-0-					148
11	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1011	3	44	9	N	40					188
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

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	4592	-0-	-2073	-0-	4592	3			N	-0-					96
11	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	4698	3	14	9	N	13					109
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

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4200	3	39	9	N	35	192	1			190
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					190
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	3			N	-0-					107
11	5100	X	4066	-0-	-1034	-0-	3958	3	108	9	N	98					205
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

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

10	14632	X	10232	-0-	-4400	-0-	10226	3	6	9	N	5					211
11	12570	X	9370	-0-	-3200	-0-	9316	3	54	9	N	49	181	1			79
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

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

10	12648	X	7201	-0-	-5447	-0-	7190	3	11	9	N	10					198
11	10740	X	8972	-0-	-1768	-0-	8872	3	100	9	N	91	188	1			101
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

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

10	14260	X	7078	-0-	-7182	-0-	6926	3	152	9	N	138					252
11	13320	X	5894	-0-	-7426	-0-	5864	3	30	9	N	27	183	1			96
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

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

10	19902	X	10413	-0-	-9489	-0-	10260	3	153	9	N	139					285
11	19200	X	8845	-0-	-10355	-0-	8645	3	200	9	N	182	187	1			280
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

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

10	8184	X	29	-0-	-8155	-0-	29	3			N	-0-					108
11	7920	X	20	-0-	-7900	-0-	20	3			N	-0-					108
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

10	2852 X	2006	-0-	-846	-0-	2000	2	6	9	Y	5					75
11	2820 X	2282	-0-	-538	-0-	2280	2	2	9	Y	2					77
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

10	2418 X	2273	-0-	-145	-0-	2271	2	2	9	Y	2					33
11	2340 X	1761	-0-	-579	-0-	1760	2	1	9	Y	1					34
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3327	2	10	9	Y	9					84
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5					89
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			Y	-0-					27
11	3930 X	3701	-0-	-229	-0-	3701	2			Y	-0-					27
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2			Y	-0-					27
11	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2			Y	-0-					27
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

10	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			Y	-0-					55
11	2130 N	1581	-0-	-549	-0-	1581	2			Y	-0-					55
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

10	1426 X	1137	-0-	-289	-0-	1134	2	3	9	Y	3					70
11	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	1295	2	2	9	Y	2					72
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

10	7254 X	6615	-0-	-639	-0-	6611	2	4	9	Y	4					74
11	6960 X	6283	-0-	-677	-0-	6282	2	1	9	Y	1					75
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

10	3844 X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2			Y	-0-					27
11	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			Y	-0-					27
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

10	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			Y	-0-					37
11	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			Y	-0-					37
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

10	1581 X	1470	-0-	-111	-0-	1468	2	2	9	Y	2					64
11	1500 X	1341	-0-	-159	-0-	1340	2	1	9	Y	1					65
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014 X	5271	-0-	-743	-0-	5271	2			Y	-0-					27
11	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	4937	2	1	9	Y	1					28
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

10	6200 X	5110	-0-	-1090	-0-	5099	2	11	9	Y	10					174
11	5640 X	5303	-0-	-337	-0-	5294	2	9	9	Y	8					182
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

10	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					2
11	1320 X	1245	-0-	-75	-0-	1242	2	3	9	Y	3					5
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			Y	-0-					30
11	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			Y	-0-					30
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4597	2	2	9	Y	2					20
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2	9	Y	2					22
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161 X	6001	-0-	-1160	-0-	5995	2	6	9	Y	5					37
11	6750 X	5241	-0-	-1509	-0-	5235	2	6	9	Y	5					42
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

10	2232 X	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			Y	-0-					27
11	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			Y	-0-					27
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					1
11	2070 N	1910	-0-	-160	-0-	1909	2	1	9	Y	1					2
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

10	2449 X	2363	-0-	-86	-0-	2363	2			Y	-0-					90
11	2370 X	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			Y	-0-					90
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-							165
11	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	2262	2			Y	-0-							165
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

10	5239 X	5072	-0-	-167	-0-	5072	2			Y	-0-					47
11	5070 X	4786	-0-	-284	-0-	4786	2			Y	-0-					47
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

10	2914 N	2713	-0-	-201	-0-	2707	2	6	9	Y	5					54
11	2730 N	2582	-0-	-148	-0-	2575	2	7	9	Y	6					60
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	Y	15					62
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10					72
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

10	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2111	-0-	-469	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					25
11	1710 X	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			Y	-0-					25
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	793	-0-	-1129	-0-	793	2			Y	-0-					17
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					17
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

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8829	2	28	9	Y	25					162
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8250	2	36	9	Y	33					195
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

10	3596	X	2767	-0-	-829	-0-	2767	2			Y	-0-					74
11	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			Y	-0-					74
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

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

10	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	3429	2	2	9	Y	2					62
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					62
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

10	6417	X	6085	-0-	-332	-0-	6085	2			Y	-0-					27
11	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	5725	2			Y	-0-					27
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	Y	2					52
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-					52
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

10	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			Y	-0-					70
11	4350	X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			Y	-0-					70
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
10	7254	X	6644	-0-	-610	-0-	6640	2	4	9	Y	4					74
11	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6285	2	3	9	Y	3					77
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					32
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					32
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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	2	20	9	Y	18					56
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8					64
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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					130
11	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3338	2	64	9	N	58					188
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

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

10	620	#	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	600	#	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37036	X	37036	-0-	-0-	-0-	37035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

10	3100	N	16240	-0-	13140	20317	16239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	9798	-0-	6798	27115	9797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

10	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
11	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

10	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	28395	-0-	-105	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

10	310	N	75	-0-	-235	-0-	74	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

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

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
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
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-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35182	X	35182	-0-	-0-	-0-	35181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	26738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

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

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
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-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

10	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17681	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	17519	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

10	17391	X	6163	-0-	-11228	-0-	6163	2			N	-0-				-0-
11	16830	X	1565	-0-	-15265	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3000	N	4120	-0-	1120	1120	4120	2			N	-0-				-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

10	T. A.		6002	-0-	6002	7957	6002	2			N	-0-				-0-
11	13800	X	5843	-0-	-7957	-0-	5843	2			N	-0-				-0-
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-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

10	14B2 EXT		442	-0-	442	623	442	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					N	-0-				-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

10	14B2 EXT		362	-0-	362	362	362	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		121	-0-	121	483	120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

10	21700	X	8204	-0-	-13496	-0-	8203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21000	X	1244	-0-	-19756	-0-	1243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
11	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28677	X	28677	-0-	-0-	-0-	28676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
10	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21883	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17546	X	15669	-0-	-1877	-0-	15668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16980	X	16766	-0-	-214	-0-	16765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
11	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

10	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	31745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

10	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	22574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	22562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

10	50782 X	50782	-0-	-0-	-0-	50781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	47653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

10	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	20812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	23354 X	23354	-0-	-0-	-0-	23353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	53599	X	9383	-0-	-44216	-0-	9380	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	51870	X	-0-	-0-	-51870	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

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
10	44618	X	44618	-0-	-0-	-0-	44617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	41265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3	3	8			-0-
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-

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
10	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	58114	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	54402	X	54402	-0-	-0-	-0-	54401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2285	-0-	-3925	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	37216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	31350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22680	X	20328	-0-	-2352	-0-	20326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
11	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

10	63648	X	63648	-0-	-0-	-0-	63646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	61161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

10	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16238	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13361	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

10	94811	X	94811	-0-	-0-	-0-	94809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	90939	X	90939	-0-	-0-	-0-	90938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

10	19344	X	13822	-0-	-5522	-0-	13820	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	18720	X	13252	-0-	-5468	-0-	13249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60420	X	60420	-0-	-0-	-0-	60419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	61207	X	61207	-0-	-0-	-0-	61206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

10	6944	X	4855	-0-	-2089	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4686	-0-	-2034	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8895	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60570 X	60570	-0-	-0-	-0-	60568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	67975 X	67975	-0-	-0-	-0-	67973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

10	53325 X	53325	-0-	-0-	-0-	53324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	50532 X	50532	-0-	-0-	-0-	50531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
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-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16616	X	15477	-0-	-1139	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14077	-0-	-2003	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7471	X	1661	-0-	-5810	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	860	-0-	-163	-0-	835	1	25	9	N	23					162
11	990	#	723	-0-	-267	-0-	704	1	19	9	N	17					179
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

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) //CONT.// 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. //CONT.// 704466
PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	114	1	7114	2	N	83	178	1		98
						91	9								
11	4800 X	2893	-0-	-1907	-0-	46	1	2847	2	N	-0-				98
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								

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

10	372 N	118	-0-	-254	-0-	5	1	113	2	N	-0-			170
11	330 N	179	-0-	-151	-0-	7	1	172	2	N	-0-			170
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							

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					63
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					63
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

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
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	24	1	1503	2	N	12					86
							13	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	17					103
							19	9									
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									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	238	1	14881	2	N	238	367	1			138
							262	9									
11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	231	1	14464	2	N	234	184	1			188
							257	9									
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									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					136
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					136
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

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
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-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
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-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1394	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	N	-0-					-0-
11	1590 N	1105	-0-	-485	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	90	1	1841	2	N	-0-			119
11	1920 X	1647	-0-	-273	-0-	82	1	1565	2	N	-0-			119
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

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

10	341 N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	2	N	-0-			87
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			87
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

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	144	1	2955	2	N	74					213
							81	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	57	192	1			78
							63	9									
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									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-

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

10	2046	N	136	-0-	-1910	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 X	544	-0-	-76	-0-	41	1	503	2	N	-0-					29
11	600 X	477	-0-	-123	-0-	37	1	440	2	N	-0-					29
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

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	N	-0-			-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	65	1	770	2	N	-0-			-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

10	775 N	772	-0-	-3	-0-	58	1	714	2	N	-0-			42
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	715	2	N	-0-			42
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			22
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			22
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

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

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

10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	347	1	3697	2	N	15	8	8			45
						17	9									
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	342	1	3464	2	N	10	12	1	1	8	42
						11	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

10	3286 X	2521	-0-	-765	-0-	213	1	2271	2	N	34					243
						37	9									
11	3180 X	2024	-0-	-1156	-0-	179	1	1811	2	N	31	12	1			262
						34	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	2	N	8					179
						9	9									
11	930 X	785	-0-	-145	-0-	70	1	705	2	N	9	12	1			176
						10	9									
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									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
10	3720	X	1543	-0-	-2177	-0-	130	1	1383	2	N	27					146
							30	9									
11	3600	X	2097	-0-	-1503	-0-	186	1	1887	2	N	22	12	1			156
							24	9									
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									

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
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	115	1	1229	2	N	15	38	1			100
							17	9									
11	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	92	1	934	2	N	9	12	1			97
							10	9									
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	95	1	1574	2	N	20							84
						22	9											
11	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	98	1	1561	2	N	-0-							84
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											

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	-0-			51
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-			51
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

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	682 N	514	-0-	-168	-0-	39	1	475	2	N	-0-			32
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	32	1	373	2	N	-0-			32
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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

10	1116 X	967	-0-	-149	-0-	73	1	894	2	N	-0-			79
11	990 X	906	-0-	-84	-0-	71	1	835	2	N	-0-			79
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	293	1	3603	2	N	-0-			58
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	N	-0-			58
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

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	477	1	5870	2	N	-0-			116
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	471	1	5569	2	N	8			124
						9	9							
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	494	1	6074	2	N	-0-					124
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	533	1	6303	2	N	-0-					124
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									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

10	341	X	95	-0-	-246	-0-	7	1	88	2	N	-0-					27
11	150	X	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	2	N	-0-					27
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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

10	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	177	1	2180	2	N	-0-					79
11	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	195	1	2305	2	N	-0-					79
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									

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2927	2	N	21	187	1			35
							23	9									
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	N	-0-					35
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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

10	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	226	1	2783	2	N	-0-					3
11	3120	X	3119	-0-	-1	-0-	243	1	2876	2	N	-0-					3
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	299	1	3674	2	N	63	186	1	1	8	67
							69	9									
11	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	231	1	2733	2	N	190	187	1			70
							209	9									
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									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

10	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	299	1	3678	2	N	-0-					32
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	306	1	3621	2	N	-0-					32
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									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-					22
11	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	96	1	1137	2	N	-0-					22
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

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	171	1	2098	2	N	-0-					70
11	2220	X	1526	-0-	-694	-0-	119	1	1407	2	N	-0-					70
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

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

10	744	X	727	-0-	-17	-0-	55	1	672	2	N	-0-					17
11	720	X	685	-0-	-35	-0-	53	1	632	2	N	-0-					17
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 X	1088	-0-	-1361	-0-	82	1	1006	2	N	-0-			143
11	2370 X	616	-0-	-1754	-0-	48	1	568	2	N	-0-			143
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

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

10	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	258	1	3171	2	N	-0-			77
11	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	265	1	3128	2	N	12			89
						13	9							
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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1908	2	N	-0-			22
11	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	143	1	1691	2	N	-0-			22
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

10	1147 X	986	-0-	-161	-0-	74	1	912	2	N	-0-			48
11	1110 X	959	-0-	-151	-0-	75	1	884	2	N	-0-			48
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

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

10	2263 X	1280	-0-	-983	-0-	96	1	1184	2	N	-0-			126
11	2190 X	1048	-0-	-1142	-0-	82	1	966	2	N	-0-			126
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							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	161	1	1975	2	N	-0-					18
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	168	1	1985	2	N	-0-					18
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									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	-0-					146
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					146
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

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

10	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	311	1	3820	2	N	-0-					139
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	333	1	3932	2	N	-0-					139
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

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	186	1	2286	2	N	-0-					114
11	2100	X	1889	-0-	-211	-0-	147	1	1742	2	N	-0-					114
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	26	1	325	2	N	-0-					72
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	21	1	248	2	N	-0-					72
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

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27807	X	18331	-0-	-9476	-0-	1368	1	16827	2	N	124	190	1	2	8	126
							136	9									
11	25620	X	17370	-0-	-8250	-0-	1346	1	15913	2	N	101					227
							111	9									
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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	602	-0-	-173	-0-	51	1	543	2	N	7					58
							8	9									
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1035	2	N	10	12	1			56
							11	9									
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	209	1	2121	2	N	8	12	1			52
							9	9									
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	9	12	1			49
							10	9									
02	1064	X	343	-0-	-721	-0-	34	1	300	2	N	8					57
							9	9									
03	2325	X	802	-0-	-1523	-0-	80	1	714	2	N	7	12	1			52
							8	9									

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
10	1147	X	1048	-0-	-99	-0-	90	1	956	2	N	2					135
							2	9									
11	1110	X	858	-0-	-252	-0-	77	1	781	2	N	-0-					135
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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	113	1	1207	2	N	1					3
							1	9									
11	1320	X	1269	-0-	-51	-0-	114	1	1154	2	N	1	1	1			3
							1	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	N	-0-					103
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-					103
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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

10	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	291	1	3096	2	N	25	5	8			107
							28	9									
11	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	284	1	2873	2	N	14	3	1	1	8	117
							15	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

10	527	X	517	-0-	-10	-0-	44	1	469	2	N	4	3	8			47
							4	9									
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	N	6	1	1			52
							7	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	4257	-0-	-1044	-0-	365	1	3881	2	N	10	3	8			104
						11	9									
11	4230 X	3544	-0-	-686	-0-	317	1	3215	2	N	11	3	1			112
						12	9									
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									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

10	1705 X	1693	-0-	-12	-0-	145	1	1548	2	N	-0-					75
11	1650 X	1287	-0-	-363	-0-	116	1	1170	2	N	1	1	1			75
						1	9									
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

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

10	2046 X	1923	-0-	-123	-0-	165	1	1754	2	N	4					120
						4	9									
11	1980 X	1397	-0-	-583	-0-	125	1	1271	2	N	1	2	1			119
						1	9									
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									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

10	434 X	143	-0-	-291	-0-	12	1	131	2	N	-0-					80
11	420 X	143	-0-	-277	-0-	13	1	130	2	N	-0-					80
12	434 X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	N	-0-					80
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					80
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					80
*03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	310	1	3294	2	N	17	3	8			108
							19	9									
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	285	1	2885	2	N	29	5	1			132
							32	9									
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									

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
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	N	8	5	8			68
							9	9									
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	N	4	1	1	1	8	70
							4	9									
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									

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
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	151	1	1608	2	N	1					116
							1	9									
11	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	144	1	1461	2	N	-0-	2	1			114
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									

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
10	2294	X	2132	-0-	-162	-0-	183	1	1943	2	N	5					100
							6	9									
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	200	1	2028	2	N	7	2	1			105
							8	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	231	1	2459	2	N	2					65
						2	9									
11	3120 X	1945	-0-	-1175	-0-	174	1	1768	2	N	3	1	1			67
						3	9									
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									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 X	888	-0-	-166	-0-	76	1	810	2	N	2					185
						2	9									
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	2	2	1			185
						2	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

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

10	2418 X	2246	-0-	-172	-0-	193	1	2051	2	N	2					44
						2	9									
11	2340 X	1987	-0-	-353	-0-	178	1	1807	2	N	2	2	1			44
						2	9									
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									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					62
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	26					155
						29	9									
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	74	2	N	9					164
						10	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	217	1	3592	2	N	5					68
							6	9									
11	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	214	1	3395	2	N	-0-					68
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									

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2050	2	N	5					105
							6	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					105
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

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

10	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					45
11	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	123	1	1953	2	N	-0-					45
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	27	1	447	2	N	5	1	8			82
							6	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					82
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									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

10	527	N	462	-0-	-65	-0-	26	1	436	2	N	-0-					87
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					87
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

10	992	N	584	-0-	-408	-0-	16	1	568	2	Y	-0-					26
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	13	1	536	2	Y	2					28
							2	9									
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									

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

10	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					6
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					6
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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	21	1	741	2	Y	-0-					37
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	Y	6					43
							7	9									
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									

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4516 R	2010	-0-	-2506	-0-	93	1	1917	2	N	-0-					21
11	2100 #	1827	-0-	-273	-0-	87	1	1740	2	N	-0-					21
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

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	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

10	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	2			N	-0-					112
11	360 N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					112
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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

10	589 N	538	-0-	-51	-0-	481	1	57	2	N	-0-					-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	421	1	101	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1358	1	161	2	N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1603	1	384	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6645	2	72	9	N	65					94
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4004	2	42	9	N	38					132
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					23
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					23

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	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

10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					71
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					71
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					196
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					196
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					94
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					94
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	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

10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	2	1	9	N	1					171
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3819	2	1	9	N	1					172
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	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					173
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2040	2	13	9	Y	12					21
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					21
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

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

10	2108 X	1840	-0-	-268	-0-	1827	2	13	9	Y	12					17
11	1950 X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			Y	-0-					17
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-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

10	2015 X	1996	-0-	-19	-0-	1983	2	13	9	Y	12					17
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					17
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	Y	7					11
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					11
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

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	924	2	41	9	Y	37					58
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					58
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

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

10	1798 X	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

10	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
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

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
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

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

10	5580 #	4702	-0-	-878	-0-	47	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	5280 #	5066	-0-	-214	-0-	50	1	5016	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	13	1	850	2	N	-0-					13
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	N	-0-					13
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	978	2	N	-0-					8
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	N	-0-					8
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	832	-0-	-98	-0-	34	1	798	2	N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	20	1	1291	2	N	-0-					42
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	57	1	1270	2	N	-0-					42
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	1113	-0-	-189	-0-	45	1	1068	2	N	-0-					42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	656	-0-	-454	-0-	656	2			N	-0-					-0-
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					141
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-					141
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					141

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					50
11	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1036	2			N	-0-					50
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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					50

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					45
11	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					45
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	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					123
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					123
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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					10
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					10
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					173
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					173
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	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

10	186	N	133	-0-	-53	-0-	2	1	131	2	N	-0-					26
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	N	-0-					26
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	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					26

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	19	1	1194	2	N	-0-					55
11	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	45	1	1005	2	N	-0-					55
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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	2	N	-0-					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	56	1	3558	2	N	-0-					55
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	130	1	2881	2	N	-0-					55
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	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	151	1	3596	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
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	248	1	1166	2	N	-0-					28
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	240	1	1042	2	N	-0-					28
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

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	249	1	1128	2	N	34	16	1			151
							37	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	240	1	1194	2	N	38					189
							42	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

10	837	N	717	-0-	-120	-0-	130	1	587	2	N	-0-					63
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	2	N	-0-					63
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									

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

10	558	N	391	-0-	-167	-0-	71	1	320	2	N	-0-					39
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	N	-0-					39
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									

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
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	112	1	506	2	N	-0-					78
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	N	-0-					78
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

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
10	1209	N	958	-0-	-251	-0-	173	1	785	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	177	1	883	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	220	1	997	2	N	4	2	1	3	8	129
							4	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	206	1	1026	2	N	9	61	1			77
							10	9									
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									

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
10	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	291	1	1315	2	N	10	16	1			190
							11	9									
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	295	1	1468	2	N	16					206
							18	9									
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									

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
10	465	N	61	-0-	-404	-0-	11	1	50	2	N	-0-					77
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	8	1	38	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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

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
10	12524	X	9604	-0-	-2920	-0-	1721	1	7786	2	N	88	53	1	5	8	257
							97	9									
11	12120	X	9241	-0-	-2879	-0-	1533	1	7629	2	N	72	181	1			148
							79	9									
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									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

10	651	N	519	-0-	-132	-0-	94	1	425	2	N	-0-					78
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	113	1	564	2	N	-0-					78
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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					94
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					117
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					118
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					118

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
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	462	1	565	2	N	-0-					126
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	909	1	1113	2	N	-0-					126
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

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					42
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-					42
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

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

10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	13					192
							14	9									
11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	12					204
							13	9									
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

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

10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	13					62
							14	9									
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	16	1	149	2	N	6					68
							7	9									
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									

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
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					9
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					9
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

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					116
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1018	2	7	9	N	6					122
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

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	N	8					65
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	445	2	31	9	N	28					93
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

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	2	24	9	N	22					108
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1181	2	17	9	N	15					123
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

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12					49
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	515	2	13	9	N	12					61
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	227	1	1999	2	N	-0-					25
11	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	214	1	1806	2	N	-0-					25
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

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	238	1	2090	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	233	1	1970	2	N	1	1	8			64
							1	9									
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

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	13609		11211	-0-	-2398	-0-	163	1	11048	2	N	-0-					-0-
11	12972	R	12972	-0-	-0-	-0-	189	1	12783	2	N	-0-					-0-
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	10664		17940	-0-	7276	7276	262	1	17678	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

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

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

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

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					35
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					35
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									

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	4805	X	3301	-0-	-1504	-0-	3279	3	22	9	Y	20					277
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4497	3	22	9	Y	20					297
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		NO RPT	-0-	-0-	3619					Y	NO RPT					297

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	3			N	-0-			-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-			-0-
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-

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

10	310	#	732	-0-	422	B	-1222	732	3			N	-0-		-0-
11	300	#	323	-0-	23	B	-1199	323	3			N	-0-		-0-
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-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
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-

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

10	22920		22920	-0-	-0-		2524	22920	3			N	-0-		-0-
11	22858		22858	-0-	-0-		2524	22858	3			N	-0-		-0-
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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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

10	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1435	2	N	-0-						-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1163	2	N	-0-						-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	463	-0-	-1614 B	-0-	5	1	458	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	693	-0-	-777 B	-0-	7	1	686	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4836	X	4352	-0-	-484 B	-0-	42	1	4160	2	Y	136					229
							150	9									
11	4680	X	4496	-0-	-184 B	-0-	44	1	4445	2	Y	6					235
							7	9									
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-					19
11	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					19
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

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	17	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	57	1	5684	2	Y	-0-					76
11	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-					76
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

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	11	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-					25
11	2160	N	2104	-0-	-56 B	-0-	21	1	2083	2	Y	-0-					25
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

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
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					15
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	2	1	180	2	N	-0-					15
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

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	23	1	2284	2	N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2260	-0-	-3 B	-0-	22	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2023	-0-	-47 B	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-					-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2023	-0-	-209 B	-1246	20	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1902	-0-	-258 B	-1246	19	1	1883	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1927	-0-	-429 B	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1439	-0-	-391 B	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-					2
11	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					2
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			31
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-			31
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	10	1	987	2	Y	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	9	1	905	2	Y	-0-			-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

10	2201	X	2001	-0-	-200 B	-0-	20	1	1981	2	Y	-0-			-0-
11	1980	X	1779	-0-	-201 B	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

10	2790	N	2669	-0-	-121 B	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-			48
11	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-			48
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

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

10	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	18	1	1804	2	N	-0-			63
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	18	1	1805	2	N	-0-			63
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

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

10	2604	X	2536	-0-	-68 B	-0-	25	1	2511	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2421	-0-	-399 B	-0-	24	1	2397	2	N	-0-			-0-
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-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

10	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	35	1	3544	2	N	-0-			6
11	3510	X	3096	-0-	-414 B	-0-	31	1	3065	2	N	-0-			6
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

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
10	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
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	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
10	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2687	2	97	9	N	88	190	1			80
11	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5351	2	41	9	N	37					117
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	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					268

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
10	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					166
11	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					166
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	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
10	6925	X	6925	-0-	-0- B	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	7302	X	7302	-0-	-0- B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
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	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
10	8112	X	8112	-0-	-0- B	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8438	-0-	-682 B	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	7466					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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					108
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					108
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	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

10	1023	N	783	-0-	-240 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	578	-0-	-442 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					117
11	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			N	-0-					117
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

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

10	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	56	1	597	2	N	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	46	1	594	2	N	-0-					2
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

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

10	20150	X	17324	-0-	-2826 B	-0-	1474	1	15848	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	18060	X	15390	-0-	-2670 B	-0-	1098	1	14292	2	N	-0-					-0-
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-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

10	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	312	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	241	1	3134	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	90	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	72	1	933	2	N	-0-					-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

10	18414 X	17158	-0-	-1256 B	-396428	1460	1	15698	2	N	-0-					-0-
11	17820 X	31563	-0-	13743 B	-382685	2253	1	29310	2	N	-0-					-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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

10	21700 X	17872	-0-	-3828 B	-0-	1521	1	16350	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	21000 X	17483	-0-	-3517 B	-0-	1248	1	16235	2	N	-0-					-0-
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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

10	16275 X	11556	-0-	-4719 B	-0-	983	1	10572	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	15760 X	15760	-0-	-0- B	-0-	1125	1	14635	2	N	-0-					-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

10	29729 X	26618	-0-	-3111 B	-0-	2265	1	24352	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	27750 X	25727	-0-	-2023 B	-0-	1836	1	23891	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	1519	N	963	-0-	-556 B	-0-	962	2	1	9	N	1	2	1			45
11	1230	N	803	-0-	-427 B	-0-	802	2	1	9	N	1					46
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

10	341	N	54	-0-	-287 B	-0-	43	2	11	9	N	10	15	1			22
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	41	2	9	9	N	8					30
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	118	1	1562	2	N	-0-					50
11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	154	1	2149	2	N	-0-					50
12	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	197	1	2766	2	N	1					51
							1	9									
01	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	217	1	2654	2	N	1	1	8			51
							1	9									
02	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	195	1	2263	2	N	-0-					51
03	1705	N	1298	-0-	-407 B	-0-	84	1	1214	2	N	-0-					51

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

10	1085	N	805	-0-	-280 B	-0-	86	1	719	2	N	-0-					-0-
11	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	32	1	271	2	N	-0-					-0-
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									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

10	1147	N	777	-0-	-370 B	-0-	54	1	717	2	N	5	5	8			40
							6	9									
11	1110	N	924	-0-	-186 B	-0-	62	1	862	2	N	-0-					40
12	1147	N	819	-0-	-328 B	-0-	54	1	765	2	N	-0-					40
01	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	52	1	639	2	N	-0-					40
02	868	N	640	-0-	-228 B	-0-	51	1	589	2	N	-0-					40
*03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	56	1	812	2	N	-0-					40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
10	3007 X	2878	-0-	-129 B	-0-	308	1	2567	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2910 X	2623	-0-	-287 B	-0-	274	1	2349	2	N	-0-					-0-
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									

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

10	1550 X	1520	-0-	-30 B	-0-	163	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	149	1	1275	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

10	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	224	1	1871	2	N	-0-					12
11	1890 N	1726	-0-	-164 B	-0-	180	1	1546	2	N	-0-					12
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

10	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	134	1	1773	2	N	3	3	8			35
						3	9									
11	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	141	1	1965	2	N	-0-					35
12	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	132	1	1860	2	N	-0-					35
01	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	1	1	8			35
						1	9									
02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	120	1	1396	2	N	-0-					35
*03	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					35

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

10	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	294	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	252	1	2159	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

10	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	68	1	874	2	N	-0-					56
11	1290 N	853	-0-	-437 B	-0-	66	1	787	2	N	-0-					56
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	887	-0-	-167 B	-0-	67	1	812	2	N	7					63
						8	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1848	-0-	-508 B	-0-	198	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1713	-0-	-477 B	-0-	179	1	1534	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-958	93	1	1231	2	N	-0-					47
11	1740	N	1700	-0-	-40 B	-958	114	1	1586	2	N	-0-					47
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

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	78	1	651	2	N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	144	1	1232	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	163	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	243	1	2086	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

10	2108	N	1980	-0-	-128 B	-0-	139	1	1841	2	N	-0-					1
11	1950	N	1661	-0-	-289 B	-0-	111	1	1550	2	N	-0-					1
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

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

10	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	274	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	197	1	1691	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	108	1	898	2	N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	97	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	54	1	453	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	47	1	405	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	91	1	1200	2	N	-0-					2
11	1020	N	908	-0-	-112 B	-0-	61	1	847	2	N	-0-					2
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

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
10	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	258	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1518	-0-	-462 B	-0-	159	1	1359	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	245	1	2041	2	N	-0-					10
11	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	312	1	2677	2	N	-0-					10
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

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2262	-0-	-714 B	-0-	242	1	2020	2	N	-0-					20
11	2820	X	2002	-0-	-818 B	-0-	209	1	1793	2	N	-0-					20
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	113	1	944	2	N	-0-					5
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	100	1	856	2	N	-0-					5
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

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	662	-0-	-919 B	-0-	71	1	591	2	N	-0-					27
11	1500	N	1177	-0-	-323 B	-0-	123	1	1054	2	N	-0-					27
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

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1677	-0-	-896 B	-6958	121	1	1550	2	N	5	5	8			88
							6	9									
11	2220	N	1619	-0-	-601 B	-6958	126	1	1493	2	N	-0-					88
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									

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
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	N	3	3	8			7
							3	9									
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	53	1	744	2	N	20					27
							22	9									
12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	54	1	759	2	N	-0-					27
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	56	1	686	2	N	-0-					27
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	55	1	639	2	N	-0-					27
*03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	56	1	815	2	N	-0-					27

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	656	-0-	-150 B	-0-	46	1	610	2	N	-0-					31
11	750	N	446	-0-	-304 B	-0-	30	1	416	2	N	-0-					31
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3042	-0-	-182 B	-0-	221	1	2821	2	N	-0-					158
11	3120	X	3086	-0-	-34 B	-0-	239	1	2847	2	N	-0-	117	1			41
12	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					41
01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	273	1	3453	2	N	-0-					41
02	2856	X	2813	-0-	-43 B	-0-	213	1	2600	2	N	-0-					41
03	3162	X	2167	-0-	-995 B	-0-	166	1	1999	2	N	2	2	8			41
							2	9									

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	7	1	88	2	N	-0-					94
11	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	6	1	70	2	N	-0-					94
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	69	2	N	-0-					94
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	10	1	127	2	N	-0-					94
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					94
*03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	8	1	94	2	N	7					101
							8	9									

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
10	6590	X	6590	-0-	-0- B	-0-	479	1	6108	2	N	3	3	8			100
							3	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0- B	-0-	472	1	5614	2	N	1	1	8			100
							1	9									
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									

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	108	-0-	-512 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					114
11	600	N	67	-0-	-533 B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					114
12	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	7	1	93	2	N	-0-					114
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					114
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					114
*03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	12	1	143	2	N	6					120
							7	9									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	186	1	2470	2	N	-0-					54
11	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	193	1	2681	2	N	-0-					54
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									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	415	1	5296	2	N	5	5	8			36
							6	9									
11	3839	X	3839	-0-	-0- B	-0-	298	1	3541	2	N	-0-					36
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									

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

10	961	N	287	-0-	-674 B	-0-	287	1			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

10	31	N	47	-0-	16 B	-1648	47	1			N	-0-					13
11	0	N	12	-0-	12 B	-1636	12	1			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0- B	-1589					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	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 RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

10	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

10	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	1		N	-0-			30
11	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	1		N	-0-			30
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	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	1		N	-0-			36
11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	1		N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-434	B	-0-				N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

10	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	1		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	1		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-806	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

10	465 N	399	-0-	-66	B	-0-	399	1		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

10	2883 X	-0-	-0-	-2883	B	-0-				N	-0-			-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	4				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	58	-0-	-190 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

10	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

10	620	N	129	-0-	-491 B	-0-	129	1			N	-0-					44
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

10	3627	X	2179	-0-	-1448 B	-0-	2179	1			N	-0-					16
11	3510	X	1409	-0-	-2101 B	-0-	1409	1			N	-0-					16
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		NO RPT	-0-	-0- B	6					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	1			N	-0-					12
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	1			N	-0-					14
11	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	1			N	-0-					14
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					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
10	1209	N	1073	-0-	-136	B	-0-	1073	1			N	-0-					150
11	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	1			N	-0-					150
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					150

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
10	1736	N	362	-0-	-1374	B	-0-	362	1			N	-0-					6
11	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	1			N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2052	-0-	-87	B	-0-	2052	1			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	1			N	-0-					-0-
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2209	-0-	-1232	B	-0-	2196	1	13	9	N	12					187
11	3330	X	2297	-0-	-1033	B	-0-	2279	1	18	9	N	16					203
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		NO RPT	-0-	-0-	B	1781					N	NO RPT					220

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		4210	-0-	4210	B	22222	171	1	4039	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3729	-0-	3729	B	25951	148	1	3581	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

10	372	X	334	-0-	-38	B	-356	13	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	476	-0-	206	B	-150	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

10	10	N	11	-0-	1	B	-1245	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	B	-1245	12	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

10	5219	X	5219	-0-	-0-	B	-0-	211	1	5008	2	Y	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4507	2	Y	-0-					-0-
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-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481					N	-0-					25
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

10	2604	X	2474	-0-	-130	B	-0-	233	1	2241	2	Y	-0-					26
11	2520	X	2034	-0-	-486	B	-0-	199	1	1835	2	Y	-0-					26
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

10	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	83	1	1963	2	Y	-0-					-0-
11	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	37	1	903	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

10	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

10	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

10	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	34	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	811	-0-	-89 B	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

10	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

10	372 N	348	-0-	-24 B	-1326	15	1	333	2	N	-0-					-0-
11	390 N	541	-0-	151 B	-1175	22	1	519	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	15	1	342	2	N	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	26	1	600	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	651	N	655	-0-	4 B	-1425	168	1	315	2	N	156					192
							172	9									
11	480	N	450	-0-	-30 B	-1425	162	1	288	2	N	-0-					192
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

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	18	1	426	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	16	1	383	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	33	1	763	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

10	651	N	684	-0-	33 B	-198	28	1	656	2	N	-0-					-0-
11	630	N	647	-0-	17 B	-181	26	1	621	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

10	0	N	7	-0-	7 B	-16	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	4	-0-	4 B	-12	4	2			N	-0-					-0-
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-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

10	2573	X	2490	-0-	-83 B	-0-	100	1	2390	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1755	-0-	-735 B	-0-	70	1	1685	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	89	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	87	1	2119	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	44	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	42	1	1029	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

10	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	55	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	49	1	1211	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

10	3100	X	2687	-0-	-413 B	-0-	110	1	2577	2	N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	131	1	3189	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	24	1	568	2	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	22	1	529	2	N	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	175	1	4132	2	N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0- B	-0-	165	1	4018	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

10	1798	N	1755	-0-	-43 B	-730	71	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1669	-0-	-71 B	-730	66	1	1603	2	N	-0-					-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

10	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	184	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	148	1	3584	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

10	1302	N	1279	-0-	-23 B	-3776	51	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1277	-0-	17 B	-3759	50	1	1227	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

10	2077	N	2025	-0-	-52 B	-0-	82	1	1943	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1804	-0-	-176 B	-0-	71	1	1733	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

10	6744	X	6744	-0-	-0- B	-0-	273	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0- B	-0-	243	1	5918	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	33	1	761	2	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	33	1	779	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

10	2449	N	2384	-0-	-65 B	-1399	96	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2349	-0-	-21 B	-1399	93	1	2256	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

10	589	N	616	-0-	27 B	-1857	26	1	590	2	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33 B	-1857	23	1	574	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

10	1550	N	1016	-0-	-534 B	-0-	41	1	975	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1014	-0-	-276 B	-0-	40	1	974	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

10	31	N	7	-0-	-24 B	-255	7	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4 B	-255	9	2			N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

10	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

10	992	N	2599	-0-	1607 B	-563	106	1	2493	2	N	-0-					-0-
11	2722	N	3285	-0-	563 B	-0-	130	1	3155	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5202	-0-	-347	B	-0-	210	1	4992	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5271	-0-	-39	B	-0-	208	1	5063	2	N	-0-			-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

10	1829	N	2346	-0-	517	B	-0-	95	1	2251	2	N	-0-			-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1800	2	N	-0-			-0-
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-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

10	403	N	542	-0-	139	B	-4073	22	1	520	2	N	-0-			-0-
11	420	N	485	-0-	65	B	-4008	19	1	466	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

10	4951	X	4951	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4751	2	N	-0-			-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4796	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

10	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2962	2	N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2914	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

10	2356	N	2151	-0-	-205	B	-0-	88	1	2063	2	N	-0-			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2231	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

10	1597	X	1597	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	B	-0-	60	1	1453	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
10	1736	N	1629	-0-	-107 B	-1886	66	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1481	-0-	191 B	-1695	59	1	1422	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

10	6789	X	4474	-0-	-2315 B	-0-	181	1	4293	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4909	-0-	-761 B	-0-	194	1	4715	2	N	-0-			-0-
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-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

10	2139	N	2147	-0-	8 B	-1523	88	1	2059	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1903	-0-	-227 B	-1523	75	1	1828	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

10	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	133	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	75	1	1802	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

10	1271	N	558	-0-	-713 B	-0-	22	1	536	2	N	-0-			-0-
11	870	N	749	-0-	-121 B	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

10	2170	N	2084	-0-	-86 B	-0-	84	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1681	-0-	-239 B	-0-	66	1	1615	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

10	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	135	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	124	1	3021	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	X	1701	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1204	-0-	-26	B	-0-	48	1	1156	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

10	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2104	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

10	3242	X	3242	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2661	-0-	-249	B	-0-	105	1	2556	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

10	4005	X	4005	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3843	2	N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3703	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

10	4340	X	4078	-0-	-262	B	-0-	166	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4026	-0-	-174	B	-0-	159	1	3867	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

10	1271	N	1179	-0-	-92	B	-1602	48	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	B	-1602	45	1	1101	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

10	2511	N	2213	-0-	-298	B	-1257	89	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2379	-0-	-21	B	-1257	94	1	2285	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1563	-0-	13 B	-1458	63	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1411	-0-	-239 B	-1458	56	1	1355	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1847					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1847					N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

10	2232	N	2137	-0-	-95 B	-0-	88	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	86	1	2078	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

10	93	N	708	-0-	615 B	-1397	29	1	679	2	N	-0-					-0-
11	120	N	1287	-0-	1167 B	-230	51	1	1236	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

10	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	49	1	757	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	166	1	3911	2	N	-0-			-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	151	1	3668	2	N	-0-			-0-
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

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

10	5828	X	5716	-0-	-112 B	-462	232	1	5484	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5340	-0-	-300 B	-462	211	1	5129	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

10	527	N	398	-0-	-129 B	-15051	16	1	382	2	N	-0-			-0-
11	510	N	386	-0-	-124 B	-15051	15	1	371	2	N	-0-			-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

10	93	N	123	-0-	30 B	-1044	5	1	118	2	N	-0-			-0-
11	30	N	98	-0-	68 B	-976	4	1	94	2	N	-0-			-0-
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-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

10	2666	N	2519	-0-	-147 B	-0-	102	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	89	1	2154	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

10	372	N	666	-0-	294 B	-3398	47	1	619	2	N	-0-			-0-
11	300	N	747	-0-	447 B	-2951	46	1	701	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5586	X	5586	-0-	-0- B	-0-	227	1	5359	2	N	-0-					-0-
11	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	294	1	7133	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

10	217	N	104	-0-	-113 B	-55	4	1	100	2	N	-0-					-0-
11	180	N	195	-0-	15 B	-40	7	1	188	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

10	2928	X	2928	-0-	-0- B	-0-	118	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	156	1	3789	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

10	5301	X	2297	-0-	-3004 B	-5963	93	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	1211	-0-	-3499 B	-5963	48	1	1163	2	N	-0-					-0-
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-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

10	2139	X	2454	-0-	315 B	-2309	100	1	2354	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	2218	-0-	148 B	-2161	87	1	2131	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

10	17856	X	16966	-0-	-890 B	-25	689	1	16277	2	N	-0-					-0-
11	17040	X	16391	-0-	-649 B	-25	649	1	15742	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

10	17835	X	17835	-0-	-0- B	-0-	723	1	17112	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	16868	-0-	-802 B	-0-	667	1	16201	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3894	-0-	-725 B	-0-	158	1	3736	2	N	-0-					84
11	4470	X	3189	-0-	-1281 B	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					84
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

10	1922	N	1985	-0-	63 B	-2525	81	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1936	-0-	46 B	-2479	76	1	1860	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

10	13498	X	13498	-0-	-0- B	-0-	548	1	12950	2	N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0- B	-0-	363	1	8809	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	24	1	579	2	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	25	1	598	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

10	15221	X	9736	-0-	-5485 B	-5505	395	1	9341	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	9804	-0-	-4926 B	-5505	388	1	9416	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

10	9781	X	9781	-0-	-0- B	-0-	398	1	9383	2	N	-0-					-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0- B	-0-	355	1	8624	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

10	16461	X	4739	-0-	-11722 B	-0-	191	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	17764	X	17764	-0-	-0- B	-0-	701	1	17063	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20987 X	18456	-0-	-2531 B	-0-	749	1	17707	2	N	-0-					-0-
11	20310 X	18991	-0-	-1319 B	-0-	752	1	18239	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

10	13485 X	12302	-0-	-1183 B	-18054	499	1	11803	2	N	-0-					-0-
11	12150 X	12220	-0-	70 B	-17984	484	1	11736	2	N	-0-					-0-
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-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

10	27124 X	27124	-0-	-0- B	-0-	1101	1	26023	2	N	-0-					-0-
11	25841 X	25841	-0-	-0- B	-0-	1023	1	24818	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

10	12648 X	11899	-0-	-749 B	-7955	483	1	11416	2	N	-0-					-0-
11	12240 X	11288	-0-	-952 B	-7955	446	1	10842	2	N	-0-					-0-
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-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

10	18042 X	16119	-0-	-1923 B	-28281	654	1	15465	2	N	-0-					-0-
11	16800 X	15363	-0-	-1437 B	-28281	608	1	14755	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

10	23715 X	21736	-0-	-1979 B	-22018	882	1	20854	2	N	-0-					-0-
11	22380 X	21200	-0-	-1180 B	-22018	839	1	20361	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

10	19809 X	19004	-0-	-805 B	-19607	771	1	18233	2	N	-0-					-0-
11	19050 X	18192	-0-	-858 B	-19607	720	1	17472	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18445 X	17849	-0-	-596 B	-0-	724	1	17125	2	N	-0-			-0-
11	17850 X	17280	-0-	-570 B	-0-	683	1	16597	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

10	18755 X	16896	-0-	-1859 B	-12593	685	1	16211	2	N	-0-			-0-
11	17640 X	15987	-0-	-1653 B	-12593	633	1	15354	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

10	15097 X	11887	-0-	-3210 B	-0-	483	1	11404	2	N	-0-			-0-
11	14610 X	10224	-0-	-4386 B	-0-	404	1	9820	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

10	25482 X	24473	-0-	-1009 B	-31188	994	1	23479	2	N	-0-			-0-
11	24660 X	23619	-0-	-1041 B	-31188	934	1	22685	2	N	-0-			-0-
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-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

10	25079 X	22201	-0-	-2878 B	-26647	1717	1	20484	2	N	-0-			127
11	23700 X	23860	-0-	160 B	-26487	1627	1	22233	2	N	-0-			127
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

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

10	39291 X	39291	-0-	-0- B	-0-	1594	1	37697	2	N	-0-			-0-
11	31509 X	31509	-0-	-0- B	-0-	1264	1	30245	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	23292	-0-	-1291 B	-41273	945	1	22347	2	N	-0-					-0-
11	23790	X	22302	-0-	-1488 B	-41273	883	1	21419	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

10	24242	X	22312	-0-	-1930 B	-49394	906	1	21406	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	21368	-0-	-1522 B	-49394	846	1	20522	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

10	16213	X	15124	-0-	-1089 B	-6533	615	1	14509	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	14548	-0-	-452 B	-6533	576	1	13972	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

10	13144	X	12586	-0-	-558 B	-22837	511	1	12075	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	10697	-0-	-1933 B	-22837	424	1	10273	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

10	9858	X	9380	-0-	-478 B	-19160	381	1	8999	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8567	-0-	-973 B	-19160	338	1	8229	2	N	-0-					-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

10	18445	X	16509	-0-	-1936 B	-61679	670	1	15839	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	15960	-0-	-1380 B	-61679	648	1	15312	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

10	12555	X	11447	-0-	-1108 B	-27101	465	1	10982	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10975	-0-	-1175 B	-27101	435	1	10540	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	34	-0-	-28 B	-5054	1	1	33	2	N	-0-					246
11	7	N	34	-0-	27 B	-5027	1	1	33	2	N	-0-					246
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

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4429	X	5613	-0-	1184 B	-0-	228	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2135	-0-	-235 B	-0-	85	1	2050	2	N	-0-					-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31248	X	29408	-0-	-1840 B	-2314444	1217	1	28191	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	29762	-0-	-808 B	-2314444	1195	1	28567	2	N	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1729	-0-	-286 B	-0-	192	1	1537	2	N	-0-					48
11	1950	X	1792	-0-	-158 B	-0-	189	1	1602	2	N	1					49
							1	9									
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-					50

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2058	-0-	-112 B	-0-	228	1	1830	2	N	-0-					9
11	2100	X	2004	-0-	-96 B	-0-	211	1	1793	2	N	-0-					9
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-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2320	-0-	-718 B	-0-	257	1	2063	2	N	-0-					31
11	2940	X	2433	-0-	-507 B	-0-	256	1	2177	2	N	-0-					31
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	2367	-0-	-144 B	-0-	261	1	2105	2	N	1					25
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

10	1519	N	1558	-0-	39	B	-26986	173	1	1385	2	N	-0-				-0-
11	1500	N	1516	-0-	16	B	-26970	160	1	1356	2	N	-0-				-0-
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-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

10	2976	X	2879	-0-	-97	B	-0-	318	1	2561	2	N	-0-				52
11	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2654	2	N	-0-				52
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	2732	-0-	-337	B	-0-	301	1	2423	2	N	7				46
								8	9								

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

10	4681	X	3577	-0-	-1104	B	-0-	396	1	3181	2	N	-0-				60
11	4530	X	4150	-0-	-380	B	-0-	437	1	3713	2	N	-0-				60
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				55
								2	9								

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

10	1550	N	1153	-0-	-397	B	-16074	128	1	1025	2	N	-0-				-0-
11	1620	N	2183	-0-	563	B	-15511	230	1	1953	2	N	-0-				-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

10	7936	X	7202	-0-	-734	B	-0-	798	1	6404	2	N	-0-				48
11	7320	X	6844	-0-	-476	B	-0-	720	1	6124	2	N	-0-				48
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				27
								10	9								

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
10	5239	X	4745	-0-	-494 B	-64127	525	1	4220	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	3960	-0-	-1230 B	-64127	417	1	3543	2	N	-0-			-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

10	1581	N	1723	-0-	142 B	-33846	191	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1732	-0-	172 B	-33674	182	1	1550	2	N	-0-			-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

10	1426	N	2117	-0-	691 B	-39661	234	1	1883	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2092	-0-	-308 B	-39661	220	1	1872	2	N	-0-			-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

10	744	N	1125	-0-	381 B	-16414	125	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1100	-0-	20 B	-16394	116	1	984	2	N	-0-			-0-
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-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

10	2263	X	1319	-0-	-944 B	-0-	1319	2			N	-0-			41
11	2010	X	1342	-0-	-668 B	-0-	1341	2	1	9	N	1			42
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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

10	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
11	660	N	482	-0-	-178 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
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-

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
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11	870 N	107	-0-	-763 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
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-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

10	2170 N	1339	-0-	-831 B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1179	-0-	-831 B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
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-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

10	1085 N	375	-0-	-710 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	2160 N	2090	-0-	-70 B	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
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-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

10	5022 X	3908	-0-	-1114 B	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	2362	-0-	-2498 B	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	3069 X	3000	-0-	-69 B	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2313	-0-	-657 B	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
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-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

10	1829 N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
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-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

10	5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

10	5270 X	4564	-0-	-706 B	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4510	-0-	-380 B	-0-	4510	2		N	-0-			-0-
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-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

10	4247 X	2935	-0-	-1312 B	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	2622	-0-	-1488 B	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
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-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

10	2120 X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
11	2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	4650 X	2578	-0-	-2072 B	-0-	2578	2			N	-0-					112
11	4500 X	4314	-0-	-186 B	-0-	4314	2			N	-0-					112
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

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

10	1488 X	798	-0-	-690 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
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-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

10	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-					25
11	3840 X	2913	-0-	-927 B	-0-	2913	2			N	-0-					25
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

10	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	95	1	2968	2	Y	1	1	8			8
						1	9									
11	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-					8
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

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	78	1	2444	2	N	1	1	8			180
						1	9									
11	2400 X	1555	-0-	-845 B	-0-	53	1	1502	2	N	-0-					180
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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					20
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					20
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

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
10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-			95
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	32	1	891	2	Y	-0-			95
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

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
10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	39	1	1210	2	Y	-0-			143
11	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-			143
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

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
10	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	48	1	1488	2	Y	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	26	1	741	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	1705	N	1054	-0-	-651 B	-0-	33	1	1021	2	N	-0-			30
11	1590	N	1021	-0-	-569 B	-0-	35	1	986	2	N	-0-			30
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

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
10	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	65	1	2044	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	85	1	2663	2	Y	3	3 8		-0-
							3	9							
11	2550	X	2409	-0-	-141 B	-0-	82	1	2327	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	20	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156 B	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

10	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	76	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2388	-0-	-42 B	-0-	82	1	2306	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

10	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	124	1	3859	2	Y	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	157	1	4444	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

10	868	X	633	-0-	-235 B	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0- B	-0-	33	1	919	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

10	6355	X	6307	-0-	-48 B	-0-	196	1	6110	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-	216	1	6101	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

10	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3669	X	3669	-0-	-0- B	-0-	114	1	3555	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2887	-0-	-323 B	-0-	99	1	2788	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2072	X	2072	-0-	-0- B	-0-	64	1	2007	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1920	X	879	-0-	-1041 B	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3299	X	3299	-0-	-0- B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	108	1	3051	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5178	X	5178	-0-	-0- B	-0-	161	1	5016	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4216	X	2931	-0-	-1285 B	-0-	91	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	488	-0-	-3592 B	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	60	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105 B	-0-	50	1	1405	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

10	1395	N	1062	-0-	-333 B	-0-	33	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	947	-0-	-403 B	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

10	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	86	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2738	-0-	-262 B	-0-	94	1	2644	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

10	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	135	1	4208	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	1745	-0-	-2155 B	-0-	60	1	1685	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

10	5130	X	5130	-0-	-0- B	-0-	159	1	4971	2	Y	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	181	1	5117	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

10	6603	X	2138	-0-	-4465 B	-0-	66	1	2071	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	6390	X	2429	-0-	-3961 B	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					44
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									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	123	1	3849	2	Y	-0-					-0-
11	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	157	1	4443	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

*05	7595 X	4844	-0-	-2751 B	-0-	138	1	4705	2	Y	1					11
						1	9									
06	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	256	1	8180	2	Y	-0-					11
07	7595 X	5256	-0-	-2339 B	-0-	156	1	5100	2	Y	-0-					11
08	7595 X	6004	-0-	-1591 B	-0-	201	1	5803	2	Y	-0-					11
09	7350 X	5345	-0-	-2005 B	-0-	168	1	5177	2	Y	-0-					11
10	7595 X	5493	-0-	-2102 B	-0-	171	1	5322	2	Y	-0-					11
11	7350 X	3690	-0-	-3660 B	-0-	126	1	3564	2	Y	-0-					11
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

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

10	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	204	1	6376	2	Y	-0-					11
11	5760 X	3680	-0-	-2080 B	-0-	126	1	3554	2	Y	-0-					11
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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

10	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	136	1	4256	2	Y	-0-					-0-
11	4500 X	4390	-0-	-110 B	-0-	150	1	4240	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10236	X	10236	-0-	-0- B	-0-	293	1	9941	2	Y	2					14
							2	9									
06	11389	X	11389	-0-	-0- B	-0-	345	1	11044	2	Y	-0-					14
07	10267	X	10267	-0-	-0- B	-0-	305	1	9962	2	Y	-0-					14
08	9291	X	9291	-0-	-0- B	-0-	310	1	8981	2	Y	-0-					14
09	7753	X	7753	-0-	-0- B	-0-	243	1	7510	2	Y	-0-					14
10	8433	X	8433	-0-	-0- B	-0-	262	1	8171	2	Y	-0-					14
11	10271	X	10271	-0-	-0- B	-0-	351	1	9920	2	Y	-0-					14
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

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3522	-0-	-1190 B	-0-	109	1	3413	2	Y	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	160	1	4527	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	120	1	3758	2	Y	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	129	1	3655	2	Y	-0-					-0-
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									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1656	-0-	-1103 B	-0-	51	1	1605	2	Y	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	103	1	2911	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	118	1	3697	2	Y	-0-					-0-
11	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	89	1	2511	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	83	1	2583	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1896	-0-	-354 B	-0-	65	1	1831	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1819	2	Y	4					11
								4	9									
06	1500	N	1221	-0-	-279	B	-0-	37	1	1184	2	Y	-0-					11
07	1302	N	1126	-0-	-176	B	-0-	33	1	1093	2	Y	-0-					11
08	2449	X	959	-0-	-1490	B	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					11
09	2370	X	703	-0-	-1667	B	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					11
10	2449	X	1135	-0-	-1314	B	-0-	35	1	1100	2	Y	-0-					11
11	1230	X	1207	-0-	-23	B	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					11
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

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

10	2015	X	1606	-0-	-409	B	-0-	50	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	B	-0-	147	1	4145	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

10	10040	X	10040	-0-	-0-	B	-0-	312	1	9727	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
11	8686	X	8686	-0-	-0-	B	-0-	297	1	8389	2	Y	-0-					1
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

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

10	4802	X	4802	-0-	-0-	B	-0-	149	1	4653	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3792	-0-	-528	B	-0-	130	1	3662	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	3244	-0-	-5746 B	-0-	101	1	3142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8700	X	2700	-0-	-6000 B	-0-	92	1	2608	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	471	-0-	-459 B	-0-	15	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	350	-0-	-310 B	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2175	-0-	-1483 B	-0-	68	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2186	-0-	-844 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	14717	X	14717	-0-	-0- B	-0-	456	1	14259	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	371	1	10476	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6643	X	6643	-0-	-0- B	-0-	206	1	6434	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
11	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	180	1	5088	2	Y	-0-					37
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									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	7792	-0-	-1849 B	-0-	242	1	7549	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8549	X	8549	-0-	-0- B	-0-	292	1	8257	2	Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	59	1	994	2	N	-0-					95
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	989	2	N	-0-					95
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

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

10	1395	N	1329	-0-	-66 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1092	-0-	-288 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

10	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	215	1	3637	2	N	-0-					152
11	3690	X	3449	-0-	-241 B	-0-	212	1	3237	2	N	-0-					152
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									

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	1209 N	997	-0-	-212	-0-	280	1	713	2	Y	4	34	1			26
						4	9									
11	990 N	822	-0-	-168	-0-	283	1	539	2	Y	-0-					26
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

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	1656	1	4216	2	Y	10	118	1			91
						11	9									
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	1609	1	3062	2	Y	-0-					91
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									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

10	775 N	758	-0-	-17	-0-	213	1	542	2	Y	3	27	1			21
						3	9									
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	222	1	423	2	Y	-0-					21
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									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

10	217 N	182	-0-	-35	-0-	51	1	130	2	Y	1	9	1			7
						1	9									
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	Y	-0-					7
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									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051

FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182			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	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598			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	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			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	NO RPT	-0-	-0-	887			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-			-0-
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-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

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	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		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

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

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
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	2258	-0-	-622	-0-	110	1	2148	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
10	4774	X	2313	-0-	-2461	-0-	106	1	2207	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	3738	-0-	-882	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			-0-
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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
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

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1738	2	N	5	1	8			38
							6	9									
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	157	1	1775	2	N	-0-					38
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									

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
10	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	201	1	2363	2	N	4					236
							4	9									
11	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	188	1	2124	2	N	1					237
							1	9									
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									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	176	1	2071	2	N	4					75
							4	9									
11	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	170	1	1923	2	N	1					76
							1	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	96	1	1122	2	N	2					81
							2	9									
11	1350	X	1097	-0-	-253	-0-	89	1	1006	2	N	2					83
							2	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

10	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	261	1	3071	2	N	27	1	8			155
						30	9									
11	3570 X	3164	-0-	-406	-0-	257	1	2906	2	N	1					156
						1	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	205	1	2403	2	N	6					60
							7	9									
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	213	1	2406	2	N	-0-					60
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

10	2387	X	2065	-0-	-322	-0-	159	1	1863	2	N	39	184	1			44
							43	9									
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	2	N	1					45
							1	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	69	1	805	2	N	2					49
							2	9									
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					49
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									

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
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1060	1	1193	2	N	26	1	8			132
							29	9									
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1050	1	1327	2	N	-0-					132
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	379	1	1713	2	N	-0-					68
11	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	242	1	1202	2	N	-0-					68
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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	196	1	886	2	N	-0-					5
11	960	X	850	-0-	-110	-0-	142	1	708	2	N	-0-					5
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

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	X	915	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	7	11	1			130
							8	9									
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	126	1	624	2	N	6					136
							7	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
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	403 N	45	-0-	-358 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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

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
10	204 N	204	-0-	-0-	B -0-	204	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B -0-	218	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

10	SWR 10	1156	-0-	1156	88332	1156	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1107	-0-	1107	89439	1107	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	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 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1147 N	687	-0-	-460	-0-	687	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	618	-0-	-492	-0-	618	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	1315	-0-	1315	106513	1315	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1255	-0-	1255	107768	1255	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2	N	-0-			-0-
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3		N	-0-			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	880	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1220	1	460	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	0	W	58269	-0-	58269	58269	1810	1	56154	2	N	277	337	1			75
							305	9									
11	0	W	45934	-0-	45934	104203	1497	1	44092	2	N	314	175	1			214
							345	9									
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									

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
10	110639	X	6300	-0-	-104339	-0-	195	1	6044	2	N	55	165	1			103
							61	9									
11	107070	X	5704	-0-	-101366	-0-	185	1	5439	2	N	73					176
							80	9									
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									

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
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-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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

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
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					50
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					50
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

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
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	55	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	27	1	930	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2976	X	1889	-0-	-1087	-0-	79	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1730	-0-	-1150	-0-	65	1	1665	2	N	-0-					-0-
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-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

10	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-				-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-				-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
11	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	2	N	-0-				-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	11	1	513	2	N	-0-				-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	31	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	2	N	-0-					-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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	69	1	1967	2	N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					11
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					11
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

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

10	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

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

10	4212	4212	-0-	-0-	1378	4212	3			N	-0-					-0-
11	4531	4531	-0-	-0-	1378	4531	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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

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	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

10	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	77	1	1666	2	Y	30	30	1			23
						33	9									
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1682	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	45	42	1	4	7	32
						50	9									
01	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	75	1	1682	2	Y	52	57	1			27
						57	9									
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	70	1	1508	2	Y	113	86	1			54
						124	9									
03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3266	69	1	1476	2	Y	17	55	1			16
						19	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	3875 X	3827	-0-	-48	-0-	177	1	3649	2	N	1	1	8			91
						1	9									
11	3570 X	3515	-0-	-55	-0-	30	1	3484	2	N	1	1	8			91
						1	9									
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	3311	-0-	-273	-0-	3311	2			N	-0-	1	8			14
03	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	4	1	2339	2	N	1	1	8			14
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	3123	2			Y	-0-					19
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					19
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
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	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

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-					-0-
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	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

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-					-0-
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	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

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	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
10	5549 X	5449	-0-	-100	-0-	874	1	4575	2	N	-0-					48
11	5370 X	5351	-0-	-19	-0-	817	1	4534	2	N	-0-					48
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-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

10	9703 X	3512	-0-	-6191	-0-	153	1	3359	2	N	-0-					25
11	7650 X	2934	-0-	-4716	-0-	124	1	2810	2	N	-0-					25
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-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

10	3782 X	3064	-0-	-718	-0-	133	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	131	1	3011	2	N	-0-					-0-
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-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

10	16988 X	15597	-0-	-1391	-0-	681	1	14903	2	Y	12	14	1			10
						13	9									
11	16650 X	15486	-0-	-1164	-0-	650	1	14821	2	Y	14	13	1			11
						15	9									
12	17205 X	15415	-0-	-1790	-0-	652	1	14755	2	Y	7	10	1			8
						8	9									
01	18631 X	15117	-0-	-3514	-0-	645	1	14455	2	Y	15	14	1			9
						17	9									
02	DLQ G-10	13385	-0-	13385	13385	591	1	12780	2	Y	13	14	1			8
						14	9									
03	DLQ G-10	14876	-0-	14876	28261	668	1	14194	2	Y	13	16	1			5
						14	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22289 X	16449	-0-	-5840	-0-	653	1	15792	2	N	4	4	1			3
						4	9									
*06	19470 X	15353	-0-	-4117	-0-	615	1	14734	2	N	4	3	1			4
						4	9									
*07	19034 X	16058	-0-	-2976	-0-	654	1	15400	2	N	4	5	1			3
						4	9									
08	16213 X	15187	-0-	-1026	-0-	632	1	14553	2	N	2	3	1			2
						2	9									
*09	15690 X	13868	-0-	-1822	-0-	598	1	13267	2	N	3	3	1			2
						3	9									
*10	16213 X	13723	-0-	-2490	-0-	599	1	13123	2	N	1	2	1			1
						1	9									
*11	15540 X	13809	-0-	-1731	-0-	581	1	13226	2	N	2	2	1			1
						2	9									
12	16058 X	13820	-0-	-2238	-0-	585	1	13232	2	N	3	4	1			-0-
						3	9									
01	16213 X	13563	-0-	-2650	-0-	579	1	12980	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
02	DLQ G-10	11795	-0-	11795	11795	521	1	11271	2	N	3	2	1			1
						3	9									
03	DLQ G-10	12742	-0-	12742	24537	572	1	12159	2	N	10	8	1			3
						11	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

10	3286 X	2418	-0-	-868	-0-	601	1	1817	2	Y	-0-					-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	726	1	2317	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

10	8122 X	4057	-0-	-4065	-0-	177	1	3880	2	N	-0-					-0-
11	6930 X	3473	-0-	-3457	-0-	147	1	3326	2	N	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

10	5704 X	5469	-0-	-235	-0-	252	1	5204	2	N	12	12	8			35
						13	9									
11	5520 X	4350	-0-	-1170	-0-	37	1	4298	2	N	14	14	8			35
						15	9									
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	1777	-0-	-3151	-0-	1769	2	8	9	N	7	11	8			21
03	5456 X	1690	-0-	-3766	-0-	3	1	1676	2	N	10	11	8			20
						11	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2306	-0-	-143	-0-	1362	1	933	2	N	10	10	8			29
							11	9									
11	2340	X	1370	-0-	-970	-0-	238	1	1120	2	N	11	11	8			29
							12	9									
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	455	-0-	-1897	-0-	3	1	445	2	N	6	8	8			16
							7	9									
03	2294	X	171	-0-	-2123	-0-	14	1	154	2	N	3	8	8			11
							3	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

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-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	1267	1	5003	2	N	6	6	8			17
							7	9									
11	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	224	1	4520	2	N	6	6	8			17
							7	9									
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	4655	-0-	-1701	-0-	5	1	4644	2	N	5	6	8			13
							6	9									
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	48	1	4541	2	N	7	7	8			13
							8	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	6	1	788	2	N	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1107	1	2784	2	N	5	5	8			18
							6	9									
11	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	194	1	2837	2	N	5	5	8			18
							6	9									
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	2435	-0-	-1093	-0-	3	1	2429	2	N	3	5	8			9
							3	9									
03	3906	X	2186	-0-	-1720	-0-	34	1	2146	2	N	5	5	8			9
							6	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407 X	15202	-0-	-205	-0-	703	1	14490	2	N	8	8	8			21
						9	9									
11	14280 X	10566	-0-	-3714	-0-	114	1	10443	2	N	8	8	8			21
						9	9									
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	12195	-0-	-1861	-0-	2	1	12189	2	N	4	5	8			12
						4	9									
03	15190 X	14637	-0-	-553	-0-	26	1	14600	2	N	10	7	8			15
						11	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

10	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	47	1	953	2	N	-0-					1
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	9	1	968	2	N	-0-					1
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-					-0-
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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-					5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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

10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	380	1	7859	2	N	8	8	8			23
							9	9									
11	7680	X	7466	-0-	-214	-0-	63	1	7394	2	N	8	8	8			23
							9	9									
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	6808	-0-	-948	-0-	1	1	6801	2	N	5	7	8			14
							6	9									
03	8246	X	6890	-0-	-1356	-0-	12	1	6870	2	N	7	7	8			14
							8	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

10	6169	X	5707	-0-	-462	-0-	1748	1	3938	2	N	19	19	8			54
							21	9									
11	5970	X	4197	-0-	-1773	-0-	304	1	3871	2	N	20	20	8			54
							22	9									
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	3409	-0-	-2247	-0-	4	1	3394	2	N	10	16	8			32
							11	9									
03	5704	X	3181	-0-	-2523	-0-	59	1	3104	2	N	16	17	8			31
							18	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

10	620	N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	2	N	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	4	1	418	2	N	-0-					-0-
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-					-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	1	1	470	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					2
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	14	1	1690	2	N	-0-					2
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-					-0-
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1741	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	223	1	3880	2	N	-0-					43
11	4140 X	3807	-0-	-333	-0-	202	1	3605	2	N	-0-					43
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	4035	-0-	-57	-0-	262	1	3771	2	N	2					31
						2	9									

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					1

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1	1	8			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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-					4

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

10	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	1416	1	3807	2	N	11	11	8			37
							12	9									
11	5760	X	3370	-0-	-2390	-0-	243	1	3117	2	N	9	9	8			37
							10	9									
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	3405	-0-	-1327	-0-	4	1	3395	2	N	5	8	8			15
							6	9									
03	5239	X	4322	-0-	-917	-0-	42	1	4270	2	N	9	8	8			16
							10	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

10	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	1614	1	6376	2	N	22	22	8			63
							24	9									
11	7950	X	6737	-0-	-1213	-0-	290	1	6424	2	N	21	21	8			63
							23	9									
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	6277	-0-	-975	-0-	5	1	6260	2	N	11	17	8			34
							12	9									
03	8029	X	6034	-0-	-1995	-0-	55	1	5959	2	N	18	18	8			34
							20	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	21	-0-	-2149	-0-	10	2	11	9	N	10	10	8			96
11	1530	X	57	-0-	-1473	-0-	1	1	48	2	N	7	7	8			96
							8	9									
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	-0-	1	8			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			1

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1127	1	4190	2	N	18	18	8			41
							20	9									
11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	210	1	4246	2	N	17	17	8			41
							19	9									
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	3696	-0-	-1120	-0-	3	1	3684	2	N	8	12	8			24
							9	9									
03	5332	X	4124	-0-	-1208	-0-	44	1	4069	2	N	10	13	8			21
							11	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

10	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	80	1	1638	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	10	1	1206	2	N	-0-					-0-
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-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			19
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	6	6	8			19
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	3	5	8			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	8			8

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

10	6293	X	5965	-0-	-328	-0-	1514	1	4430	2	N	19	19	8			62
							21	9									
11	5760	X	4506	-0-	-1254	-0-	264	1	4220	2	N	20	20	8			62
							22	9									
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	3806	-0-	-1738	-0-	5	1	3790	2	N	10	16	8			32
							11	9									
03	5952	X	3368	-0-	-2584	-0-	48	1	3303	2	N	15	17	8			30
							17	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	786	-0-	-20	-0-	37	1	749	2	N	-0-					3
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	847	2	N	-0-					3
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-					-0-
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	1	1	602	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

10	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	1710	1	3641	2	N	28	28	8			84
							31	9									
11	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	298	1	3623	2	N	28	28	8			84
							31	9									
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	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	6	1	3347	2	N	14	25	8			46
							15	9									
03	5394	X	3671	-0-	-1723	-0-	56	1	3594	2	N	19	24	8			41
							21	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

10	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	2229	1	173	2	N	-0-					135
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2153	1	441	2	N	-0-					135
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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2660	1	1012	2	N	2					35
							2	9									

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

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

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

10	2511 N	1226	-0-	-1285	-0-	57	1	1168	2	N	1	1	8			28
						1	9									
11	2310 N	401	-0-	-1909	-0-	4	1	396	2	N	1	1	8			28
						1	9									
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-					-0-
03	1054 N	407	-0-	-647	-0-	1	1	406	2	N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

10	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	2318	1	1790	2	N	-0-					144
11	4440 X	3670	-0-	-770	-0-	2247	1	1423	2	N	-0-					144
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	3172	-0-	-982	-0-	1851	1	1319	2	N	2					30
						2	9									

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

10	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	124	1	1229	2	N	-0-					29
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	185	1	1152	2	N	-0-					29
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

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	742	-0-	-1521	-0-	742	2			N	-0-					72
11	2190	X	616	-0-	-1574	-0-	616	2			N	-0-					72
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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					114
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					119
*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

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					56
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					56
*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	1759	-0-	-2116	-0-	1723	2	36	9	Y	33	1	8			212
11	3750	X	1390	-0-	-2360	-0-	1379	2	11	9	Y	10					222
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

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
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					114
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2753	2	17	9	Y	15					129
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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					6
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					6
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

10	496	N	159	-0-	-337	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					1
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					6
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					6
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					10
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					10
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

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

10	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

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

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7					136
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	545	2	11	9	N	10					146
*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

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 #	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					155
11	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					155
*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

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

*07	744 #	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	N	8					343
*08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	901	2	19	9	N	17					360
09	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					360
10	909 R	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17					377
11	750 #	535	-0-	-215	-0-	527	2	8	9	N	7					384
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

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					164
11	600 N	458	-0-	-142	-0-	452	2	6	9	N	5					169
*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

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16					157
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					174
*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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-					84
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-					84
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	1915	-0-	-2332	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	2202	-0-	-1908	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

10	3503	X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

10	3100 N	3833	-0-	733	733	3833	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2468	-0-	-532	201	2468	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

10	3100 N	3127	-0-	27	583	3127	3		N	-0-			-0-
11	1828 N	1245	-0-	-583	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
11	2460 N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

10	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	3		N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

10	3100	N	3392	-0-	292	558	3392	3		N	-0-					-0-
11	1847	N	1289	-0-	-558	-0-	1289	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-					-0-
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

10	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	3		N	-0-					-0-
11	5190	X	4078	-0-	-1112	-0-	4078	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

10	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	3		N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

10	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	3		N	-0-					-0-
11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2512	3		N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643 X	1238	-0-	-405	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1500 X	938	-0-	-562	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	10	-0-	10	31	10	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

10	14B DENY	30	-0-	30	186	30	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	183	-0-	183	369	8	1	158	2	N	15					15
						17	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

10	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	574	2	19	9	N	17					120
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16					136
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

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	N	8					156
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					169
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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5					12
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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					13
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	Y	2					15
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

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	390 N	252	-0-	-138	-0-	252	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

10	3100 X	1559	-0-	-1541	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	1488	-0-	-1512	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

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

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	643	3	362	9	Y	329	364	1			207
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	616	3	210	9	Y	191	178	1			220
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

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

10	SWR	10	1643	-0-	1643	48064	1643	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	2597	-0-	2597	50661	2597	3			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					2
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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-			44
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911 3	9 9	Y	8			52
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

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3		N	-0-			-0-
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-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
11	870 N	610	-0-	-260	-0-	610	3	N	-0-			-0-
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-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
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-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	1946	-0-	-604	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
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-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

10	SWR 10	691	-0-	691	48806	691	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	677	-0-	677	49483	677	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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, 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	7 N	-0-	-0-	-7	-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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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, -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
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2064	-0-	-246	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

10	3534 X	3141	-0-	-393	-0-	6 34	1 9	3101	3	N	31	1	8	125
11	3390 X	2963	-0-	-427	-0-	6 13	1 9	2944	3	N	12			137
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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

10	775 N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	750 N	200	-0-	-550	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3330 X	3194	-0-	-136	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

10	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	3100	N	3974	-0-	874	874	3974	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3515	-0-	515	1389	3515	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

10	3100 N	4625	-0-	1525	3422	4625	3			N	-0-					-0-
11	7322 X	3900	-0-	-3422	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

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

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3027	-0-	-543	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1697	-0-	-597	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1606	-0-	-614	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1833	-0-	1833	1833	1833	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1639	-0-	1639	3472	1639	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3		N	-0-			-0-
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1776	-0-	-444	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
11	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					82
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					82
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

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682 N	499	-0-	-183	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1610	-0-	1610	1610	1610	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	1329	-0-	1329	2939	1329	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3286	-0-	-944	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3161	-0-	61	265	3161	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2782	-0-	-218	47	2782	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

10	T. A.	454	-0-	454	454	454	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	999	-0-	999	1453	999	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

10	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

10	2139	X	168	-0-	-1971	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

10	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

10	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

10	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
11	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

10	1457 N	1083	-0-	-374	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1068	-0-	-672	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

10	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2705	2	22	9	N	20					162
11	3000 X	2583	-0-	-417	-0-	2580	2	3	9	N	3					165
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

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	421	-0-	-749	-0-	421	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-			-0-
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
11	1500 X	1496	-0-	-4	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

10	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1347	-0-	-663	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3156	-0-	156	156	3156	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2515	-0-	-155	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 X	112	-0-	-167	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	300 X	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
11	3060 X	1774	-0-	-1286	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2170 X	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	2100 X	1322	-0-	-778	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

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

10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	955	3		N	-0-			-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3		N	-0-			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PAN WARE (RODESSA) 68763 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HENDERSON, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 271874 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6421 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-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-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37665 X	35825	-0-	-1840	-0-	35825	2			N	-0-					-0-
11	34020 X	32433	-0-	-1587	-0-	32433	2			N	-0-					-0-
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-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139252 X	134166	-0-	-5086	-0-	134166	2			N	-0-					-0-
11	131460 X	128209	-0-	-3251	-0-	128209	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	1866	-0-	-521	-0-	167	1	1699	2	N	-0-					17
11	1890 X	1592	-0-	-298	-0-	153	1	1439	2	N	-0-					17
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	141	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	142	1	1332	2	Y	-0-					-0-
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									

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	514	1	5225	2	Y	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	497	1	4679	2	Y	-0-					-0-
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									

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

10	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	231	1	2344	2	N	-0-					58
11	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	227	1	2138	2	N	-0-					58
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

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	216	1	2189	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	211	1	1987	2	Y	-0-					-0-
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									

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 X	556	-0-	-374	-0-	50	1	506	2	N	-0-					68
11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	-0-					68
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-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

10	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	285	1	2899	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	2990	-0-	-430	-0-	287	1	2703	2	Y	-0-					-0-
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									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
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-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

10	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	276	1	2803	2	N	-0-					141
11	3000 X	2335	-0-	-665	-0-	224	1	2111	2	N	-0-					141
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

10	961 N	865	-0-	-96	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	35	1	807	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	-0-			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					66
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					66
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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					25
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					25
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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	Y	5					96
11	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2457	2	9	9	Y	8					104
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

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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	2	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-			-0-
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-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

10	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	111	1	1127	2	N	-0-			30
11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	104	1	977	2	N	-0-			30
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

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	931	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	90	1	846	2	Y	-0-			-0-
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							

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
10	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	179	1	1824	2	N	-0-					65
11	2460	X	1703	-0-	-757	-0-	164	1	1539	2	N	-0-					65
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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	98	1	999	2	N	-0-					27
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-					27
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6088	-0-	-1166	-0-	546	1	5542	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	620	1	5830	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6525	-0-	-760	-0-	1032	1	5493	2	N	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41013	X	26522	-0-	-14491	-0-	2378	1	24144	2	Y	-0-					-0-
11	35670	X	23971	-0-	-11699	-0-	2303	1	21668	2	Y	-0-					-0-
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									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	637	-0-	-1409	-0-	35	1	602	2	N	-0-					46
11	1620	X	577	-0-	-1043	-0-	31	1	546	2	N	-0-					46
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	493	-0-	-158	-0-	32	1	460	2	N	1					16
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					57
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1					163
11	1470 N	1116	-0-	-354	-0-	1116	2			N	-0-					163
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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					10
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					10
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

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					133
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					133
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

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

10	13485 X	11327	-0-	-2158	-0-	11264	2	63	9	N	57					57
11	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11750	2	51	9	N	46					103
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	930 N	233	-0-	-697	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	452	2		N	-0-			-0-
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-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
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	0 N	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 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	44	1	1262	2	Y	6					20
							7	9									
11	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	43	1	1196	2	Y	-0-					20
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

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
10	3689	X	2665	-0-	-1024	-0-	89	1	2558	2	Y	16					96
							18	9									
11	3570	X	2338	-0-	-1232	-0-	80	1	2236	2	Y	20	86	1			30
							22	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	23	1	653	2	N	-0-					-0-
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	814	-0-	-178	-0-	26	1	744	2	Y	40	72	1			50
							44	9									
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	25	1	699	2	Y	24	61	1			13
							26	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	67	1	1904	2	Y	12					86
							13	9									
11	2820	X	2028	-0-	-792	-0-	69	1	1940	2	Y	17	79	1			24
							19	9									
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									

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
10	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	111	1	3178	2	N	171	183	1			122
							188	9									
11	3840	X	2996	-0-	-844	-0-	99	1	2787	2	N	100	178	1			44
							110	9									
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									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

10	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	52	1	1492	2	Y	6					23
							7	9									
11	1950	N	1201	-0-	-749	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					23
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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

10	4929	X	2962	-0-	-1967	-0-	100	1	2849	2	Y	12					46
							13	9									
11	4770	X	4568	-0-	-202	-0-	157	1	4411	2	Y	-0-					46
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

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	122	1	2532	2	N	12	1	8			60
							13	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	149	1	2663	2	N	1	1	8			60
							1	9									
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									

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
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	2	N	25					190
							28	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	57					247
							63	9									
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									

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
10	3162	X	2494	-0-	-668	-0-	114	1	2379	2	N	1	1	8			121
							1	9									
11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	155	1	2786	2	N	1	1	8			121
							1	9									
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									

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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					178
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	1	1	8			178
							1	9									
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

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
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	Y	100	108	1			83
							110	9									
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	74	120	1			37
							81	9									
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									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	143	1	2925	2	N	135	180	1			232
							149	9									
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	2	N	90	181	1			141
							99	9									
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									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	336	1	9621	2	N	202	364	1			157
							222	9									
11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	339	1	9521	2	N	285	359	1			83
							314	9									
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									

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

10	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

10	2232	X	1692	-0-	-540	-0-	74	1	1618	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	71	1	1606	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	149	1	3255	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3209	-0-	-361	-0-	135	1	3074	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

10	496	N	413	-0-	-83	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	1015	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

10	651	N	600	-0-	-51	-0-	26	1	574	2	N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

10	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	100	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	-0-					-0-
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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

10	899	N	830	-0-	-69	-0-	36	1	794	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	833	-0-	-7	-0-	34	1	799	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

10	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1082	-0-	-418	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	176	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	156	1	3530	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	92	1	2013	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2135	-0-	-115	-0-	90	1	2045	2	N	-0-			-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-			-0-
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-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

10	2883 N	2384	-0-	-499	-0-	104	1	2280	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	102	1	2312	2	N	-0-			-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

10	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	133	1	2898	2	N	-0-			-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	136	1	3115	2	N	-0-			-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

10	403 N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	2	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1728	2	Y	-0-					-0-
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-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	81	1	1775	2	Y	27	30	1			21
							30	9									
11	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	81	1	1836	2	Y	38	30	1			29
							42	9									
12	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	124	1	2113	2	Y	46	39	1	4	7	32
							51	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									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	41	1	917	2	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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

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
10	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	72	1	1571	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	62	1	1403	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
12	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	66	1	1504	2	Y	5	5	1			2
						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									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

10	2356 N	1894	-0-	-462	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					-0-
11	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	83	1	1880	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	747	2	N	-0-					187
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	41	1	824	2	N	-0-					187
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

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

10	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	95	1	2085	2	N	-0-					-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	88	1	2002	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1054	X	214	-0-	-840	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	135	1	3073	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	772	-0-	-716	-0-	33	1	739	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	217	-0-	-1223	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	59	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-					-0-
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-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	35	1	771	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	34	1	793	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	Y	4	5	1			2
							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									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	88	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	75	1	1722	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	88	1	1922	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
11	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	79	1	1799	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	105	1	1674	2	Y	46	40	1	4	7	35
							51	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									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

10	3410	X	1907	-0-	-1503	-0-	83	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1397	-0-	-1903	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	46	-0-	-194	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

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-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	153	1	3354	2	Y	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	151	1	3435	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	61	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	56	1	1278	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

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
10	651	N	488	-0-	-163	-0-	21	1	467	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	94	1	2064	2	Y	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	123	1	2797	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	88	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	88	1	2021	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2660	2	N	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	128	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	136	1	3117	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	59	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	55	1	1260	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	45	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	43	1	994	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	29	30	1			22
							32	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	41	31	1			32
							45	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	2	Y	46	39	1	4	7	35
							51	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									

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
10	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	90	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	84	1	1904	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	44	1	979	2	N	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	34	1	787	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	79	1	1734	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	67	1	1546	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

10	341	N	225	-0-	-116	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	155	1	3402	2	N	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	158	1	3615	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

10	589	N	328	-0-	-261	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	961	N	818	-0-	-143	-0-	36	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	34	1	789	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	2	Y	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2065	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

10	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	205	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	197	1	1796	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

10	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	123	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	111	1	2541	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	2977	N	2326	-0-	-651	-0-	102	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1795	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

10	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	64	1	1461	2	Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	61	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	58	1	1321	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	192	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	155	1	3523	2	N	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

10	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	98	1	2153	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	107	1	2447	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2418	N	578	-0-	-1840	-0-	25	1	546	2	Y	6	25	1			4
							7	9									
11	2250	N	1143	-0-	-1107	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	149	1	3244	2	N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3357	2	N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	52	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	118	1	2591	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2558	-0-	-52	-0-	108	1	2450	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

10	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	61	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

10	3658	X	2924	-0-	-734	-0-	126	1	2765	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	123	1	2795	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	110	1	2273	2	Y	46	43	1	4	7	32
							51	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									

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
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	107	1	2441	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

10	620	N	477	-0-	-143	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	90	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

10	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	97	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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									

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

10	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	126	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	136	1	3091	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	131	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	112	1	2549	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	569	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	462	1	1248	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

10	2356	X	1858	-0-	-498	-0-	81	1	1777	2	Y	-0-					-0-
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	118	1	2559	2	Y	1					1
							1	9									
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

10	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	151	1	3312	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	110	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4340	X	1293	-0-	-3047	-0-	405	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	1135	-0-	-2075	-0-	370	1	765	2	Y	-0-					-0-
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									

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	73	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	111	1	2428	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	157	1	3428	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	145	1	3320	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2298	-0-	-554	-0-	99	1	2167	2	Y	29	28	1			23
							32	9									
11	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	97	1	2214	2	Y	40	32	1			31
							44	9									
12	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	91	1	2069	2	Y	47	39	1	4	7	35
							52	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									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

10	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

10	837	N	758	-0-	-79	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	32	1	743	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

10	4929	X	4145	-0-	-784	-0-	181	1	3964	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2360	-0-	-2410	-0-	99	1	2261	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804 X	7824	-0-	-980	-0-	342	1	7482	2	Y	-0-					-0-
11	8370 X	7888	-0-	-482	-0-	331	1	7557	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2480 N	2222	-0-	-258	-0-	96	1	2094	2	Y	29	30	1			22
						32	9									
11	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	93	1	2121	2	Y	40	31	1			31
						44	9									
12	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2059	2	Y	47	39	1	4	7	35
						52	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									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

10	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	138	1	3002	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	129	1	2952	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	87	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

10	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	45	1	992	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

10	5828 X	3276	-0-	-2552	-0-	143	1	3133	2	Y	-0-					-0-
11	5640 X	2519	-0-	-3121	-0-	106	1	2413	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

10	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	71	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	70	1	1587	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

10	279 N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

10	T. A.	2072	-0-	2072	8409	90	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	10516 X	2107	-0-	-8409	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

10	3069 X	2328	-0-	-741	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

10	2542 N	2308	-0-	-234	-0-	100	1	2208	2	Y	-0-					-0-
11	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

10	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	75	1	1706	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	61	1	1371	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

10	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	71	1	1560	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	71	1	1606	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	174	1	3830	2	Y	-0-					-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	183	1	4182	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	67	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	61	1	1390	2	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	416 N	313	-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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

10	3720 X	1780	-0-	-1940	-0-	79	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2866	-0-	-584	-0-	119	1	2747	2	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

10	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	57	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	122	1	2659	2	Y	-0-					-0-
11	2550 X	2528	-0-	-22	-0-	106	1	2422	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	4247 X	3808	-0-	-439	-0-	167	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	160	1	3635	2	N	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

10	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	64	1	1411	2	Y	30	30	1			23
						33	9									
11	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	62	1	1405	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	46	40	1	4	7	35
						51	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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

10	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

10	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	57	1	1236	2	Y	30	30	1			23
						33	9									
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	2	Y	45	40	1	4	7	34
						50	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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1540	-0-	-537	-0-	67	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	89	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	95	1	2153	2	N	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

10	868	N	837	-0-	-31	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	674	-0-	-196	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2016	2	Y	-0-			-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	83	1	1892	2	Y	-0-			-0-
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-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

10	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	71	1	1541	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	62	1	1415	2	N	-0-			-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

10	2759 N	2300	-0-	-459	-0-	100	1	2200	2	Y	-0-			-0-
11	2670 N	1772	-0-	-898	-0-	74	1	1698	2	Y	-0-			-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-			-0-
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	53	1	1175	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	50	1	1133	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	2	Y	3	5	1			2
							3	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									

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5200	-0-	-1000	-0-	224	1	4911	2	Y	59	60	1			46
							65	9									
11	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	203	1	4621	2	Y	85	65	1			66
							94	9									
12	5735	X	3714	-0-	-2021	-0-	277	1	3345	2	Y	84	79	1	6	7	65
							92	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									

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
10	5239	X	4541	-0-	-698	-0-	197	1	4311	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
11	5070	X	4545	-0-	-525	-0-	190	1	4309	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	190	1	4294	2	Y	46	40	1	4	7	35
							51	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									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

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

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	138	1	3016	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	115	1	2621	2	Y	-0-					-0-
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-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

10	5084	X	3631	-0-	-1453	-0-	159	1	3472	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	147	1	3366	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	102	1	2244	2	N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

10	1736	N	424	-0-	-1312	-0-	18	1	406	2	N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	263	-0-	-4852	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	482	-0-	-3058	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

10	899	N	400	-0-	-499	-0-	255	1	145	2	N	-0-					-0-
11	870	N	349	-0-	-521	-0-	244	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	115	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	111	1	2538	2	N	-0-					-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	406	1	2999	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	104	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	102	1	2316	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	94	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	93	1	2091	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	55	1	1205	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	52	1	1179	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	9	10	1			7
							10	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									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	126	1	2757	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	127	1	2892	2	Y	-0-					-0-
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-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3262	-0-	-613	-0-	143	1	3119	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3160	-0-	-440	-0-	133	1	3027	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	47	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	904	-0-	-266	-0-	39	1	865	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	125	1	2739	2	N	-0-					-0-
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	113	1	2561	2	N	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2355	-0-	-714	-0-	843	1	1479	2	Y	30	41	1			23
						33	9									
11	2940 X	2003	-0-	-937	-0-	728	1	1230	2	Y	41	32	1			32
						45	9									
12	2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	569	1	1124	2	Y	46	39	1	4	7	35
						51	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									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	47	1	1060	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	616	-0-	-284	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

10	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	56	1	1281	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	153	1	3359	2	N	-0-					92
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	149	1	3378	2	N	-0-					92
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	150	1	3381	2	N	-0-	92	7			-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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

10	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	153	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	142	1	3256	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

10	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	89	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

10	1922	X	1087	-0-	-835	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	981	-0-	-789	-0-	41	1	940	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	60	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	477	-0-	-267	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	47	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	55	1	1205	2	Y	35	33	1			27
							39	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	2	Y	39	35	1			31
							43	9									
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	81	1	1138	2	Y	47	39	1	4	7	35
							52	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									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	208	-0-	-992	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	61	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	61	1	1374	2	N	-0-					-0-
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-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	87	1	1901	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	83	1	1893	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	79	1	1722	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
11	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	70	1	1583	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	314	1	1472	2	Y	46	41	1	4	7	34
							51	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									

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

10	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	94	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	82	1	1860	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	73	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	74	1	1692	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

10	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	94	1	2069	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

10	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	45	1	979	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	68	1	1560	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	77	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	72	1	1645	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1642	-0-	-698	-0-	70	1	1572	2	N	-0-			-0-
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-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

10	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	154	1	3378	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3465	-0-	-345	-0-	145	1	3320	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

10	434	N	256	-0-	-178	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

10	2843	N	2612	-0-	-231	-0-	114	1	2498	2	N	-0-			-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	97	1	2205	2	N	-0-			-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

10	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-			-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	44	1	975	2	Y	29	30	1			22
							32	9									
11	1020	N	761	-0-	-259	-0-	30	1	687	2	Y	40	31	1			31
							44	9									
12	1116	N	748	-0-	-368	-0-	30	1	670	2	Y	44	39	1	3	7	33
							48	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									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

10	5642	X	4485	-0-	-1157	-0-	196	1	4289	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4064	-0-	-886	-0-	171	1	3893	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

10	4805	X	3535	-0-	-1270	-0-	630	1	2874	2	Y	28	29	1			22
							31	9									
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	603	1	3038	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1238	1	5545	2	Y	43	39	1	3	7	31
							47	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									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

10	1984	N	1498	-0-	-486	-0-	542	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	547	1	1309	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

10	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	107	1	2331	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	107	1	2443	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	87	1	1877	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	85	1	1939	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	49	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	94	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2224	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	230	1	5038	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	216	1	4937	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5866	-0-	-1047	-0-	256	1	5610	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	186	1	4243	2	N	-0-					-0-
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-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	10465	-0-	-2524	-0-	457	1	10008	2	Y	-0-					-0-
11	12510	X	9503	-0-	-3007	-0-	400	1	9103	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5355	-0-	-1403	-0-	233	1	5100	2	N	20	194	1			133
							22	9									
11	6150	X	2666	-0-	-3484	-0-	113	1	2553	2	N	-0-					133
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									

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
10	20615	X	17036	-0-	-3579	-0-	740	1	16198	2	Y	89	90	1			69
							98	9									
11	19590	X	16706	-0-	-2884	-0-	695	1	15868	2	Y	130	97	1			102
							143	9									
12	19902	X	15432	-0-	-4470	-0-	677	1	14604	2	Y	137	124	1	10	7	105
							151	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									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2199	2	N	-0-					64
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	N	-0-					64
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					72
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					72
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

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

10	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	2			N	-0-					83
11	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	3397	2			N	-0-					83
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					92
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3					95
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

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

10	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4476	2	1	9	N	1					174
11	5340	X	4173	-0-	-1167	-0-	4173	2			N	-0-					174
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

10	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14357	2	45	9	N	41	178	1			73
11	12240	X	11119	-0-	-1121	-0-	11091	2	28	9	N	25					98
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					73
11	660	N	209	-0-	-451	-0-	209	2			N	-0-					73
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

10	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					40
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					40
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

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

10	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			Y	-0-					6
11	3270	X	2288	-0-	-982	-0-	2288	2			Y	-0-					6
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

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

10	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	100	1	3321	2	N	3					88
							3	9									
11	3630	X	2849	-0-	-781	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					88
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

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

10	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	48	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	47	1	1556	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	65	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	144	1	4785	2	N	-0-					167
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	158	1	5263	2	N	-0-					167
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									

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2088	2	N	17					240
							19	9									
11	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	55	1	1846	2	N	15					255
							17	9									
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	103	1	3436	2	N	-0-					135
11	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	73	1	2430	2	N	-0-					135
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	58	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	56	1	1871	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3068	2	64	9	N	58	195	1			63
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3005	2	84	9	N	76					139
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	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					180

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5716	2	151	9	N	137	187	1			543
11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5125	2	110	9	N	100	190	1			453
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

10	713 N	688	-0-	-25	-0-	169	1	510	2	N	8			203
						9	9							
11	840 N	523	-0-	-317	-0-	151	1	364	2	N	7			210
						8	9							
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							

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	247	1	747	2	N	5			180
						6	9							
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	265	1	638	2	N	7			187
						8	9							
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							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	255	1	5581	2	N	34	184	1			27
						37	9									
11	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	218	1	4866	2	N	17					44
						19	9									
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									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	173	1	3780	2	Y	-0-					-0-
11	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	169	1	3858	2	Y	-0-					-0-
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-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	578	1	2882	2	N	4					56
							4	9									
11	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	554	1	2635	2	N	-0-					56
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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
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									

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

10	3689	#	3475	-0-	-214	-0-	210	1	3265	2	N	-0-					84
11	3540	#	3060	-0-	-480	-0-	190	1	2870	2	N	-0-					84
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

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798 #	1510	-0-	-288	-0-	1508	2	2	9	N	2					45
11	1710 #	1528	-0-	-182	-0-	1527	2	1	9	N	1					46
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

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

10	1953 #	983	-0-	-970	-0-	163	1	814	2	N	5					125
						6	9									
11	1890 #	1076	-0-	-814	-0-	186	1	884	2	N	5					130
						6	9									
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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	176	1	879	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1017	-0-	-933	-0-	177	1	840	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	682 N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					55
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					55
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

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					49
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					49

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					72
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					23
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					23
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	494	2	30	9	N	27					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

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
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

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3534 #	2358	-0-	-1176	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	3060 #	1771	-0-	-1289	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
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-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7090	2	11	9	N	10			51
11	7740 X	5023	-0-	-2717	-0-	5005	2	18	9	N	16			67
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	NO RPT	-0-	-0-	6115					N	NO RPT			134

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

10	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2658	2	6	9	N	5			48
11	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	2273	2	6	9	N	5			53
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

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

10	0	1835	-0-	1835 B	1835	1825	2	10	9	N	9			63
11	3635 X	1800	-0-	-1835	-0-	1789	2	11	9	N	10			73
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

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

10	826 N	596	-0-	-230 B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	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

10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			257
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			257
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 #	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	167	-0-	167	4358	113	2	54	9	N	49	173	1			133
11	14B2 EXT	132	-0-	132	4490	89	2	43	9	N	39					172
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	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

10	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					147
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					147
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					342
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					342
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	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					342

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

10	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					107
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					107
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	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					107

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			179
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					200
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200
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-					N	-0-					70

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
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					28
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					28
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

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					38
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
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

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					28
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					28
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

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-					69
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	2	N	-0-					37
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	N	-0-					37
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

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

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			27
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-0-	162				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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
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

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	4	1	129	3	N	22					194
							24	9									
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	4	1	122	3	N	17					211
							19	9									
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									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

10	992	N	937	-0-	-55	-0-	924	2	13	9	Y	12	30	1			12
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
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

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

10	992	N	937	-0-	-55	-0-	924	2	13	9	Y	12	30	1			12
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
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

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-	6	1			3
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	227	2	2	9	Y	2					5
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

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

10	310	N	291	-0-	-19	-0-	287	2	4	9	Y	4	9	1			4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5					9
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

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

10	403	N	369	-0-	-34	-0-	367	2	2	9	Y	2	12	1			5
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6					11
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			18
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					18
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

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1104	2	10	9	Y	9	35	1			16
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	Y	19					35
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

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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	161	2	10	9	N	9					41
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9					50
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

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	691	2	7	9	Y	6	22	1			10
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					21
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

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	Y	16	33	1			14
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12					26
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

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1444	-0-	-1098	-0-	1443	2	1	9	N	1					184
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	N	5					189
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	3	N	-0-					121
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	N	-0-					121
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

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					23
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

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					37
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

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	6	195	1			47
							7	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	8					55
							9	9									
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									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	N	5					223
							6	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	5					228
							6	9									
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									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	43	175	1			70
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	2	28	9	N	25					95
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	217	-0-	-155 B	-0-	6	1	211	3	N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
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-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	20	1	650	3	N	-0-					-0-
11	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	24	1	721	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
11	330 N	174	-0-	-156 B	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
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-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	9	1	263	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	20	1	655	3	N	-0-			193
11	660	N	588	-0-	-72 B	-0-	19	1	569	3	N	-0-			193
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

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	15	1	488	3	N	-0-			203
11	540	N	481	-0-	-59 B	-0-	16	1	465	3	N	-0-			203
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							

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	6	1	211	3	N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			-0-
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-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	3	1	104	3	N	-0-					243
11	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	6	1	191	3	N	-0-					243
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

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
10	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	10	1	326	3	N	-0-					200
11	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	10	1	331	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									

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	58	-0-	-376 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-					187
11	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	17	1	519	3	N	-0-					187
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

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	43	-0-	-236 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-					126
11	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					126
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

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	7	1	222	3	N	-0-					94
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	7	1	223	3	N	2					96
							2	9									
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									

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
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	28	1	920	3	N	2					68
							2	9									
11	1110	N	968	-0-	-142 B	-0-	31	1	935	3	N	2					70
							2	9									
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									

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
10	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	6	1	213	3	N	-0-					96
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	9	1	282	3	N	-0-					96
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

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
10	1364	N	1000	-0-	-364 B	-0-	30	1	970	3	N	-0-					71
11	1050	N	1004	-0-	-46 B	-0-	32	1	972	3	N	-0-					71
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

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
10	279	N	57	-0-	-222 B	-0-	2	1	54	3	N	1					97
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	173	3	N	5					102
							6	9									
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									

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
10	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	9	1	306	3	N	3					133
						3	9									
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	8	1	237	3	N	7					140
						8	9									
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									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1001	-0-	-177 B	-0-	30	1	971	3	N	-0-					201
11	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	34	1	1014	3	N	16	184	1			23
						18	9									
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

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	4	1	144	3	N	-0-					52
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	5	1	154	3	N	-0-					52
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

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					99
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					99
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

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					37
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

10	2697	X	1101	-0-	-1596	-0-	1101	2			N	-0-					41
11	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	1534	2			N	-0-					41
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

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					68
11	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2			N	-0-					68
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					69
11	1200	N	811	-0-	-389	-0-	811	2			N	-0-					69
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					20
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

10	9145 X	8564	-0-	-581	-0-	8464	2	100	9	N	91	184	1			41
11	8760 X	7605	-0-	-1155	-0-	7483	2	122	9	N	111					152
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

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

10	310 N	206	-0-	-104	-0-	194	2	12	9	Y	11	74	1	1	8	58
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					62
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

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2670		2670	-0-	-0-	-0-	2609	1	61	9	N	55					290
11	2400		2265	-0-	-135	-0-	2223	2	42	9	N	38					328
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

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	Y	9					168
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					176
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

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

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

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
10	3180	3180	-0-	-0-	317	127	1	3027	2	N	24					225
						26	9									
11	3303	3303	-0-	-0-	317	133	1	3161	2	N	8					233
						9	9									
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	2232	2947	-0-	715	715	135	1	2787	2	N	23					149
						25	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			40
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

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

10	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	214	1	819	2	N	2			32
						2	9							
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	235	1	863	2	N	2			34
						2	9							
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							

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	223	1	850	2	N	6			48
						7	9							
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	244	1	897	2	N	7			55
						8	9							
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							

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
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	976	1	3435	2	N	257	189	1			187
							283	9									
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1088	1	3951	2	N	185	181	1			191
							204	9									
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									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

10	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	324	1	1140	2	N	127					192
							140	9									
11	2190	X	765	-0-	-1425	-0-	136	1	493	2	N	124	178	1			138
							136	9									
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

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

10	372	N	28	-0-	-344	-0-	1	1	5	2	N	20					177
							22	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	N	27					204
							30	9									
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									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	217	-0-	-310	-0-	47	1	166	2	N	4					181
							4	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					194
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

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	212	1	1904	2	N	2					137
							2	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	213	1	1914	2	N	3					140
							3	9									
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									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	N	22					142
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1449	2	22	9	N	20					162
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

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

10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2758	2	59	9	N	54					86
11	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2642	2	70	9	N	64					150
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

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

10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	138	1	667	2	N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	81	1	393	2	N	-0-					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7404	NO RPT	-0-	-7404	-0-					N	NO RPT					-0-
02	34552	NO RPT	-0-	-34552	-0-					N	NO RPT					-0-
03	38254	NO RPT	-0-	-38254	-0-					N	NO RPT					-0-

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

01	4260	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
02	19880	NO RPT	-0-	-19880	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22010	NO RPT	-0-	-22010	-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

10	20615 #	9624	-0-	-10991	-0-	8996	3	628	9	Y	571	561	1			66
11	19950 #	3435	-0-	-16515	-0-	2810	3	625	9	Y	568	445	1			189
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

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

10	24924 X	21053	-0-	-3871	-0-	19245	1	1641	3	N	152	179	1			312
						167	9									
11	24120 X	21326	-0-	-2794	-0-	19265	1	2007	3	N	49					361
						54	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	18575					N	NO RPT					208

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

10	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	1672	1	19603	2	N	-0-	177	1			121
11	15300 X	10836	-0-	-4464	-0-	9813	1	1023	3	N	-0-					121
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	NO RPT	-0-	-0-	19682					N	NO RPT					122

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
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	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67611	X	9	-0-	-67602	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	65430	X	-0-	-0-	-65430	-0-					N	-0-					-0-
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	35805	X	-0-	-0-	-35805	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	14599	-0-	-2048	-0-	224	1	14375	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	13902	-0-	-1638	-0-	223	1	13679	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-16120	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112003	X	107272	-0-	-4731	-0-	2963	1	104309	2	N	-0-					-0-
11	103170	X	96262	-0-	-6908	-0-	2622	1	93640	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-107260	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	4951	-0-	-2117	-0-	137	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4639	-0-	-1961	-0-	126	1	4513	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-4402	-0-					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/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27187	X	24898	-0-	-2289	-0-	688	1	24210	2	N	-0-					-0-
11	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	599	1	21373	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39215	X	33196	-0-	-6019	-0-	508	1	32688	2	N	-0-					-0-
11	33720	X	28154	-0-	-5566	-0-	451	1	27703	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-33201	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	13702	-0-	-2170	-0-	378	1	13324	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14685	-0-	-675	-0-	400	1	14285	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	30	-0-	-4062	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32550	X	29725	-0-	-2825	-0-	821	1	28904	2	N	-0-					-0-
11	30780	X	28511	-0-	-2269	-0-	777	1	27734	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11008	-0-	-2384	-0-	304	1	10704	2	N	-0-					-0-
11	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	269	1	9599	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	X	4	-0-	-323	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					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 #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8045	-0-	5045	5654	8045	2			N	-0-					-0-
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	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

10	89094	X	81140	-0-	-7954	-0-	1243	1	79897	2	N	-0-					-0-
11	86220	X	74918	-0-	-11302	-0-	1201	1	73717	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-71238	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

10	39804	X	37411	-0-	-2393	-0-	573	1	36838	2	N	-0-					-0-
11	36000	X	32008	-0-	-3992	-0-	513	1	31495	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-34999	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

10	54746	X	47535	-0-	-7211	-0-	728	1	46807	2	N	-0-					-0-
11	51900	X	47355	-0-	-4545	-0-	759	1	46596	2	N	-0-					-0-
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	43586	X	-0-	-0-	-43586	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

10	83359	X	70904	-0-	-12455	-0-	1958	1	68946	2	N	-0-					-0-
11	80670	X	77382	-0-	-3288	-0-	2108	1	75274	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-73563	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

10	21359	X	21060	-0-	-299	-0-	323	1	20737	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	11415	-0-	-9255	-0-	183	1	11232	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103695 X	96375	-0-	-7320	-0-	1476	1	94899	2	N	-0-					-0-
11	100350 X	88442	-0-	-11908	-0-	1418	1	87024	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-96379	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	94	1	6026	2	N	-0-					-0-
11	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	70	1	4266	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

10	21080 X	18701	-0-	-2379	-0-	286	1	18415	2	N	-0-					-0-
11	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	289	1	17734	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-17887	-0-					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

10	23188 X	15807	-0-	-7381	-0-	437	1	15370	2	N	-0-					-0-
11	22440 X	19616	-0-	-2824	-0-	534	1	19082	2	N	-0-					-0-
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	18104 X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

10	837 X	160	-0-	-677	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	960 X	566	-0-	-394	-0-	566	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

10	32959 X	32959	-0-	-0-	-0-	505	1	32454	2	N	-0-					-0-
11	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	465	1	28560	2	N	-0-					-0-
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	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					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 #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	264	1	16979	2	N	-0-					-0-
11	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	273	1	16774	2	N	-0-					-0-
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	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

10	18476 X	14590	-0-	-3886	-0-	223	1	14367	2	N	-0-					-0-
11	17880 X	12291	-0-	-5589	-0-	197	1	12094	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

10	8308 X	6253	-0-	-2055	-0-	173	1	6080	2	N	-0-					-0-
11	8040 X	5240	-0-	-2800	-0-	143	1	5097	2	N	-0-					-0-
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	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

10	4278 X	1967	-0-	-2311	-0-	30	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	1839	-0-	-2301	-0-	29	1	1810	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

10	56478 X	56478	-0-	-0-	-0-	865	1	55613	2	N	-0-					-0-
11	54210 X	52799	-0-	-1411	-0-	846	1	51953	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-54746	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

10	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	434	1	7849	2	N	-0-					-0-
11	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	274	1	6729	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	295	1	5338	2	N	-0-					-0-
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	230	1	5661	2	N	-0-					-0-
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	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	4154 X	2630	-0-	-1524	-0-	138	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	8	-0-	-4012	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.	2301	-0-	2301	3381	35	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	3381 X	-0-	-0-	-3381	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	19995 X	17423	-0-	-2572	-0-	267	1	17156	2	N	-0-					-0-
11	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	317	1	19485	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-20491	-0-					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
10	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
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	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					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
10	3193 X	1935	-0-	-1258	-0-	30	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	3090 X	1655	-0-	-1435	-0-	27	1	1628	2	N	-0-					-0-
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	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
10	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	180	1	11592	2	N	-0-					-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	54	1	3344	2	N	-0-					-0-
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	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					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 #: 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
10	102703	X	90829	-0-	-11874	-0-	1391	1	89438	2	N	-0-					-0-
11	95400	X	88408	-0-	-6992	-0-	1417	1	86991	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-85591	-0-					N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

10	14446	X	4572	-0-	-9874	-0-	126	1	4446	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	6867	-0-	-7113	-0-	187	1	6680	2	N	-0-					-0-
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	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

10	7812	X	4972	-0-	-2840	-0-	260	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4992	-0-	-1848	-0-	195	1	4797	2	N	-0-					-0-
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	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	39	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	40	1	2448	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-2604	-0-					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/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	712	1	25069	2	N	-0-					-0-
11	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	646	1	23061	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-20708	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	410	1	7415	2	N	-0-					-0-
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	406	1	9978	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
11	210	X	206	-0-	-4	-0-	6	1	200	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

10	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	28	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	379	-0-	-701	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

10	5549	X	3566	-0-	-1983	-0-	187	1	3379	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	2543	-0-	-2827	-0-	99	1	2444	2	N	-0-					-0-
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	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

10	8773	X	5861	-0-	-2912	-0-	307	1	5554	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	5145	-0-	-3345	-0-	201	1	4944	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	N	-0-					-0-
11	360 N	70	-0-	-290	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

10	16523 X	12709	-0-	-3814	-0-	351	1	12358	2	N	-0-					-0-
11	15540 X	14552	-0-	-988	-0-	396	1	14156	2	N	-0-					-0-
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	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

10	6975 X	5207	-0-	-1768	-0-	273	1	4934	2	N	-0-					-0-
11	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	187	1	4589	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

10	23219 X	21924	-0-	-1295	-0-	336	1	21588	2	N	-0-					-0-
11	21960 X	15836	-0-	-6124	-0-	254	1	15582	2	N	-0-					-0-
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	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-					-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

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-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	40	1	2589	2	N	-0-					-0-
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	51	1	3157	2	N	-0-					-0-
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	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					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 #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

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

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

10	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	158	1	5566	2	N	-0-					-0-
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	159	1	5679	2	N	-0-					-0-
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	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1408	-0-	-392	-0-	55	1	1353	2	N	-0-					-0-
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.	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

10	30256 X	29229	-0-	-1027	-0-	807	1	28422	2	N	-0-					-0-
11	34198 X	34198	-0-	-0-	-0-	932	1	33266	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

10	68231 X	63728	-0-	-4503	-0-	976	1	62752	2	N	-0-					-0-
11	66030 X	64623	-0-	-1407	-0-	1036	1	63587	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-66774	-0-					N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

10	48453 X	44214	-0-	-4239	-0-	677	1	43537	2	N	-0-					-0-
11	45990 X	43098	-0-	-2892	-0-	691	1	42407	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-43059	-0-					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/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	107	1	3750	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1179	-0-	-2661	-0-	32	1	1147	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

10	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4201	-0-	-1619	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

10	11997	X	11587	-0-	-410	-0-	320	1	11267	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11281	-0-	-299	-0-	307	1	10974	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

10	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	493	1	31726	2	N	-0-					-0-
11	30690	X	27177	-0-	-3513	-0-	436	1	26741	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-30504	-0-					N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

10	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	771	1	27151	2	N	-0-					-0-
11	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	653	1	23327	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

10	61628	X	52286	-0-	-9342	-0-	801	1	51485	2	N	-0-					-0-
11	55410	X	38385	-0-	-17025	-0-	615	1	37770	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-52297	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	27034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	26669	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

10	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

10	2511 N	2063	-0-	-448	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

10	28024 X	11544	-0-	-16480	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
11	26820 X	9087	-0-	-17733	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
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-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
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-

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
10	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	105	1	2293	2	N	-0-			-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	123	1	2707	2	N	-0-			-0-
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-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
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-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	154	-0-	-869	-0-	23	1	131	2	N	-0-			140
11	1050	N	59	-0-	-991	-0-	9	1	50	2	N	-0-			140
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	426	1	2471	2	N	-0-			83
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	354	1	1967	2	N	-0-			83
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

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					129
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					129
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

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
10	8897	X	6228	-0-	-2669	-0-	917	1	5311	2	N	-0-					39
11	8070	X	6083	-0-	-1987	-0-	926	1	5143	2	N	13	13	8			39
							14	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	29	1	360	2	N	2	2	8			58
							2	9									
11	450	N	162	-0-	-288	-0-	13	1	149	2	N	-0-					58
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	49	1	222	2	N	9	16	1			105
							10	9									
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	41	1	205	2	N	8					113
							9	9									
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									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	10	16	1			84
							11	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	8					92
							9	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

10	3053	N	2264	-0-	-789	-0-	406	1	1838	2	N	18	15	1	8	8	123
							20	9									
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	637	1	3169	2	N	11	3	8			131
							12	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

10	2821	X	1878	-0-	-943	-0-	334	1	1511	2	N	30	16	1			248
							33	9									
11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	329	1	1638	2	N	62	179	1			131
							68	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

10	682	N	619	-0-	-63	-0-	112	1	507	2	N	-0-					147
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	118	1	587	2	N	-0-					147
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

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

10	620	N	65	-0-	-555	-0-	12	1	53	2	N	-0-					45
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	337	1	1677	2	N	-0-					45
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					3
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					160
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					160
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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

10	12493	X	7909	-0-	-4584	-0-	7909	3			Y	-0-					180
11	6870	X	4772	-0-	-2098	-0-	4772	3			Y	-0-					180
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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

10	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
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-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

10	2635	X	2317	-0-	-318	-0-	2317	3			Y	-0-					45
11	2550	X	2229	-0-	-321	-0-	2229	3			Y	-0-					45
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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					163
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					163
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					22
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-					22
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

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1395	N	958	-0-	-437	-0-	31	1	920	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	6					13
							7	9									
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									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	115	1	3419	2	Y	23	40	1			28
							25	9									
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	Y	23					51
							25	9									
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									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	Y	10					21
							11	9									
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									

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
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	175	1	5217	2	Y	34	29	1			38
							37	9									
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	189	1	5453	2	Y	30					68
							33	9									
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									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-					34
11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					34
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

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2213	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	Y	11					27
							12	9									
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									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	6					14
							7	9									
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									

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
10	8029 X	1720	-0-	-6309	-0-	55	1	1653	2	Y	11	45	1			17
						12	9									
11	7770 X	2663	-0-	-5107	-0-	89	1	2559	2	Y	14					31
						15	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	48	1	1596	2	N	89	185	1			112
						98	9									
11	1680 N	1316	-0-	-364	-0-	36	1	1262	2	N	16					128
						18	9									
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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

10	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	56	1	954	2	N	-0-					157
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	58	1	886	2	N	-0-					157
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

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					63

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	279	1	3280	2	N	7	1	8			40
						8	9									
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	234	1	2637	2	N	1					41
						1	9									
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									

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
10	713 X	678	-0-	-35	-0-	53	1	624	2	N	1					60
						1	9									
11	630 X	600	-0-	-30	-0-	49	1	551	2	N	-0-					60
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									

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
10	2728	X	2668	-0-	-60	-0-	209	1	2451	2	N	7					84
							8	9									
11	2640	X	2598	-0-	-42	-0-	211	1	2386	2	N	1					85
							1	9									
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									

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
10	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	196	1	2300	2	N	19	1	8			188
							21	9									
11	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	188	1	2123	2	N	1					189
							1	9									
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									

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
10	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	225	1	2641	2	N	6	1	8			34
							7	9									
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	216	1	2433	2	N	1					35
							1	9									
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									

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
10	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	114	1	1339	2	N	24	1	8			172
							26	9									
11	1470	X	1422	-0-	-48	-0-	116	1	1306	2	N	-0-					172
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									

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
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	289	1	3399	2	N	7					66
							8	9									
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	262	1	2962	2	N	1					67
							1	9									
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									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

10	1116	X	1083	-0-	-33	-0-	85	1	997	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1080	X	1002	-0-	-78	-0-	82	1	920	2	N	-0-					25
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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	4	6	1			82
							4	9									
11	150	X	142	-0-	-8	-0-	23	1	116	2	N	3					85
							3	9									
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									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	332	1	1503	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	207	1	1030	2	N	-0-					-0-
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									

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

10	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	2372	2	3	9	Y	3					24
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1					25
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

10	4588	X	1994	-0-	-2594	-0-	199	1	1795	2	N	-0-					71
11	4440	X	2644	-0-	-1796	-0-	316	1	2321	2	N	6					77
							7	9									
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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	10	-0-	10	282	10	2			N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	9021	#	8551	-0-	-470	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
11	8730	#	7529	-0-	-1201	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
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-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

10	21576	X	3519	-0-	-18057	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	3471	-0-	-17409	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					2
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	23	1	2293	2	Y	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-					22
11	2640	N	2328	-0-	-312	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					22
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

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

10	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	43	1	4286	2	Y	-0-					8
11	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					8
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

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					18
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					18
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

10	5766	X	5082	-0-	-684	-0-	50	1	5032	2	Y	-0-					64
11	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-					64
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

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

10	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					7
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					7
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

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	-0-					69
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					69
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	423	-0-	-1406	-0-	4	1	419	2	Y	-0-			16
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	2	Y	-0-			16
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

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

*04	330	N	310	-0-	-20	-0-	3	1	307	2	Y	-0-			27
*05	341	N	315	-0-	-26	-0-	3	1	312	2	Y	-0-			27
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-			27
*07	372	N	318	-0-	-54	-0-	3	1	315	2	Y	-0-			27
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	-0-			27
*09	330	N	306	-0-	-24	-0-	3	1	303	2	Y	-0-			27
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	310	2	Y	-0-			27
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			27
*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

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-			74
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-			74
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-			74
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-			74
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-			74
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-			74

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-			39
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			39
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

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

10	2387	X	2027	-0-	-360	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-			17
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			17
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

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			38
11	3450 X	2803	-0-	-647	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			38
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

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

10	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-			12
11	4920 X	4612	-0-	-308	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-			12
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

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

10	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-			23
11	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-			23
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

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

10	4247 X	3587	-0-	-660	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			13
11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			13
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

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

10	5611 X	4719	-0-	-892	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			15
11	5280 X	4293	-0-	-987	-0-	43	1	4250	2	Y	-0-			15
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

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

10	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-			17
11	5040 X	4604	-0-	-436	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			17
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

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

10	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			17
11	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			17
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-	49	1	4862	2	Y	-0-			19
11	5880	X	3115	-0-	-2765	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			19
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

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

10	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			8
11	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			8
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

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			65
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			65
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

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

10	2449	N	1990	-0-	-459	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2117	-0-	-193	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			-0-
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-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-			85
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-			85
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			85
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			85
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			85
*03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			85

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

10	9703	X	7332	-0-	-2371	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-			27
11	8970	X	6736	-0-	-2234	-0-	67	1	6669	2	Y	-0-			27
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			138
11	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	34	1	3353	2	Y	1			139
							1	9							
12	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			139
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			139
02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			139
03	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			139

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

10	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			67
11	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			67
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

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

10	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			70
11	4320	X	3970	-0-	-350	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			70
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

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

10	1085	N	912	-0-	-173	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			27
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	8	1	770	2	Y	-0-			27
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
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

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

10	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-					17
11	2700	N	2473	-0-	-227	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					17
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

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

10	3782	X	1435	-0-	-2347	-0-	14	1	1421	2	Y	-0-					82
11	3660	X	383	-0-	-3277	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					82
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

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

10	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	35	1	3537	2	Y	15					40
							17	9									
11	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	30	1	2972	2	Y	35					75
							39	9									
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

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					48
11	3540 X	3281	-0-	-259	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-					48
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

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

10	7006 X	6756	-0-	-250	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					13
11	6780 X	6415	-0-	-365	-0-	64	1	6351	2	Y	-0-					13
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

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

10	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-					18
11	3420 X	3256	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-					18
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

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

10	4712 X	4263	-0-	-449	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-					31
11	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	40	1	3973	2	Y	-0-					31
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

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

10	3317 X	2967	-0-	-350	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					32
11	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					32
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

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-					12
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					12
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

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

10	5518 X	5463	-0-	-55	-0-	54	1	5409	2	Y	-0-					10
11	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	51	1	5060	2	Y	-0-					10
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					13
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					13
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

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2240	-0-	-1790	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	878	-0-	-2812	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					15
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

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
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	11	1	1099	2	Y	-0-					29
11	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-					29
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

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3373	-0-	-533	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3436	-0-	-344	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2530	-0-	-110	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

10	3875 X	3064	-0-	-811	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-			53
11	3090 X	3006	-0-	-84	-0-	30	1	2976	2	Y	-0-			53
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			53
01	3193 X	1472	-0-	-1721	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-			53
02	2800 X	1638	-0-	-1162	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-			53
03	3193 X	911	-0-	-2282	-0-	9	1	902	2	Y	-0-			53

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

10	217 N	189	-0-	-28	-0-	2	1	187	2	Y	-0-			12
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			12
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

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

10	6913 X	6610	-0-	-303	-0-	65	1	6545	2	Y	-0-			64
11	6960 X	6609	-0-	-351	-0-	65	1	6544	2	Y	-0-			64
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

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	694	-0-	-296	-0-	7	1	687	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			39
11	2400 X	2225	-0-	-175	-0-	22	1	2202	2	Y	1			40
						1	9							
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	2604	X	786	-0-	-1818	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			-0-
11	1770	X	1191	-0-	-579	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	4123	X	2546	-0-	-1577	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			34
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	39	1	3852	2	Y	-0-			34
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

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
10	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			5
11	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			5
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

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-			22
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			22
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

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-			-0-
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-					32
11	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-					32
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

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

10	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-					13
11	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	32	1	3234	2	Y	-0-					13
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

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-					89
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	Y	-0-					89
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					89
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					89
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					89
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					89

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

10	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					89
11	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-					89
12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					89
01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	10	1	985	2	Y	-0-					89
02	1988	N	1359	-0-	-629	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					89
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					89

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	Y	-0-					63
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					63
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-					66
11	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					66
12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-					66
01	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-					66
02	1960	N	1926	-0-	-34	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					66
03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					66

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

10	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	67	1	6651	2	Y	-0-					69
11	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	64	1	6403	2	Y	-0-					69
12	6944	X	4411	-0-	-2533	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-					69
01	6789	X	5048	-0-	-1741	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					69
02	6076	X	2473	-0-	-3603	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					69
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

10	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-					60
11	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					60
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

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

10	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-					15
11	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-					15
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

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

10	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					2
11	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					2
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

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

10	6448	X	6109	-0-	-339	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					15
11	6090	X	5753	-0-	-337	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-					15
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					22
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					22
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

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					10
11	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-					10
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

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	10	1	1017	2	Y	-0-					89
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					89
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

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	802	-0-	-438	-0-	8	1	793	2	Y	1	23	1			21
							1	9									
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					21
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

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
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-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	Y	-0-					63
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					63
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					63
01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					63
02	1540	X	1407	-0-	-133	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					63
03	1705	X	974	-0-	-731	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-					47
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					47
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

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

10	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	15	1	1534	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	2952	-0-	-1109	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					82
11	3930 X	2707	-0-	-1223	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-					82
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

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					6
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-					6
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

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

10	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-					18
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					18
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

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

10	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-					-0-
11	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

10	3410 X	3121	-0-	-289	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					55
11	3300 X	3103	-0-	-197	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-					55
12	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					55
01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					55
02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					55
03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

10	6014 X	5627	-0-	-387	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-					68
11	5430 X	5411	-0-	-19	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-					68
12	5611 X	5531	-0-	-80	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-					68
01	5642 X	5534	-0-	-108	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-					68
02	5096 X	4890	-0-	-206	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-					68
*03	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-					68

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					25
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-					25
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

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
10	5177 X	3596	-0-	-1581	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-			-0-
11	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

10	4247 X	3693	-0-	-554	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-			73
11	3810 X	3307	-0-	-503	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			73
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

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

10	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			25
11	3000 X	2506	-0-	-494	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			25
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

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

10	4929 X	4536	-0-	-393	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-			12
11	4770 X	4363	-0-	-407	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			12
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

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

10	4030 X	3385	-0-	-645	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	2995	-0-	-905	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

10	4650 X	4217	-0-	-433	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			20
11	4380 X	4076	-0-	-304	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			20
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

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

10	4092 X	4033	-0-	-59	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-					12
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-					12
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

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-					-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	31	1	3053	2	Y	-0-					55
11	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					55
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

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	49	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	48	1	4826	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					13
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					13
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

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2094	-0-	-396	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-					2
11	3900	X	3436	-0-	-464	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-					2
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

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

10	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-					3
11	4350	X	3770	-0-	-580	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					3
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

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

10	3658	X	2750	-0-	-908	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-					5
11	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					5
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

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

10	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	53	1	5315	2	N	-0-					21
11	6480	X	3813	-0-	-2667	-0-	38	1	3775	2	N	-0-					21
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

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

10	9207	X	7521	-0-	-1686	-0-	74	1	7447	2	Y	-0-					16
11	8100	X	7181	-0-	-919	-0-	71	1	7110	2	Y	-0-					16
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

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

10	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	25	1	2516	2	Y	-0-					64
11	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					64
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321

BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
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	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	394	1	2950	2	N	1			63
							1	9							
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	336	1	2667	2	N	-0-			63
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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

10	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	228	1	1704	2	N	-0-			237
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	220	1	1744	2	N	-0-			237
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

10	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	120	1	898	2	N	-0-			84
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	144	1	1145	2	N	-0-			84
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

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

10	372	N	352	-0-	-20	-0-	5	1	347	2	N	-0-			60
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	5	1	381	2	N	-0-			60
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	28	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1802	-0-	-448	-0-	23	1	1779	2	N	-0-					-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	116	1	865	2	N	-0-					160
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	90	1	709	2	N	-0-					160
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

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

10	403	N	205	-0-	-198	-0-	24	1	181	2	N	-0-					22
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	96	1	757	2	N	-0-					22
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

10	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	24	1	1722	2	N	-0-					129
11	2700	X	1763	-0-	-937	-0-	23	1	1740	2	N	-0-					129
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	55	1	3931	2	N	-0-					32
11	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	41	1	3181	2	N	-0-					32
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

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

10	744	N	662	-0-	-82	-0-	111	1	550	2	N	1	1	8			124
							1	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-					124
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3193	-0-	-31	-0-	44	1	3149	2	N	-0-					55
11	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	37	1	2829	2	N	-0-					55
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

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	N	-0-					299
11	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	158	1	1254	2	N	-0-					299
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

10	79126 X	79126	-0-	-0-	-0-	1093	1	78024	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
11	64899 X	64899	-0-	-0-	-0-	833	1	64066	2	N	-0-					-0-
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

10	19747 X	17511	-0-	-2236	-0-	242	1	17268	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

10	35092 X	34873	-0-	-219	-0-	2683	1	32188	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	33960 X	31965	-0-	-1995	-0-	2543	1	29422	2	N	-0-					-0-
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									

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 #: 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
10	23808	X	20461	-0-	-3347	-0-	851	1	19596	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	54796	X	54796	-0-	-0-	-0-	2125	1	52671	2	N	-0-					-0-
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

10	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	103	1	7359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7650	X	7253	-0-	-397	-0-	93	1	7160	2	N	-0-					-0-
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									

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

10	42656	X	36835	-0-	-5821	-0-	3320	1	33512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	48318	X	48318	-0-	-0-	-0-	3997	1	44321	2	N	-0-					-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	68	1	505	2	N	3	3	8			22
							3	9									
11	780	N	485	-0-	-295	-0-	60	1	425	2	N	-0-					22
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									

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
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	132	1	973	2	N	74					209
							81	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	35	181	1			63
							39	9									
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

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1505	1	11141	2	N	155	3	8			250
							171	9									
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1275	1	8987	2	N	96	188	1	2	8	156
							106	9									
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									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	97	1	720	2	N	-0-					84
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	105	1	740	2	N	-0-					84
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4899	-0-	-929	-0-	582	1	4304	2	N	12	1	8			75
							13	9									
11	5370	X	3991	-0-	-1379	-0-	496	1	3495	2	N	-0-					75
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									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

10	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	31	1	3273	2	N	-0-					46
11	3480	X	2325	-0-	-1155	-0-	26	1	2299	2	N	-0-					46
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

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					162
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					162
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

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

10	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	25	1	584	2	N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
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-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

10	2201	X	1562	-0-	-639	-0-	63	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	N	-0-					-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1252	-0-	-878	-0-	49	1	1203	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	205	1	2725	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	154	1	2367	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

10	837	N	816	-0-	-21	-0-	57	1	759	2	N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	N	-0-					-0-
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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

10	4495	X	3651	-0-	-844	-0-	255	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	207	1	3188	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	919	-0-	-2088	-0-	64	1	855	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	2870	-0-	-250	-0-	175	1	2695	2	N	-0-					-0-
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-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

10	310 N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

10	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	275	1	3664	2	N	-0-					-0-
11	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	241	1	3697	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	296	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3951	2	N	-0-					-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	208	1	4915	2	N	-0-					-0-
11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	195	1	4754	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

10	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	72	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	971	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

10	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	165	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	151	1	2306	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 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
10	1922	X	1065	-0-	-857	-0-	84	1	981	2	N	-0-					64
11	1500	X	975	-0-	-525	-0-	75	1	899	2	N	1	1	8			64
							1	9									
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	896	-0-	-96	-0-	76	1	818	2	N	2	1	8			64
							2	9									

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
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-

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

10	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	212	1	2492	2	N	-0-					8
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	200	1	2400	2	N	-0-					8
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-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

10	2356	X	1	-0-	-2355	-0-	1	2			N	-0-					5
11	2160	X	181	-0-	-1979	-0-	84	1	97	2	N	-0-					5
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

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
11	330	N	142	-0-	-188	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-					46
11	2910	X	1345	-0-	-1565	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-					46
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-					5

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
10	8711	X	8087	-0-	-624	-0-	634	1	7450	2	N	3					33
							3	9									
11	8430	X	7654	-0-	-776	-0-	589	1	7053	2	N	11	8	8			36
							12	9									
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									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	262	1	250	2	N	-0-					5
11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	307	1	205	2	N	-0-					5
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

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

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

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2195	-0-	-719	-0-	173	1	2022	2	N	-0-					20
11	2850 X	903	-0-	-1947	-0-	69	1	834	2	N	-0-					20
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	2643	-0-	-519	-0-	227	1	2414	2	N	2					20
						2	9									

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	1152	-0-	-3312	-0-	90	1	1062	2	N	-0-					53
11	4170 X	2909	-0-	-1261	-0-	225	1	2684	2	N	-0-					53
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	2988	-0-	-360	-0-	254	1	2725	2	N	8					78
						9	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	237	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	277	1	3246	2	N	-0-					123
11	3690 X	3323	-0-	-367	-0-	257	1	3066	2	N	-0-					123
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-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 X	578	-0-	-972	-0-	46	1	532	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	194	-0-	-1306	-0-	15	1	179	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1829 X	990	-0-	-839	-0-	78	1	912	2	N	-0-			-0-
11	1380 X	1023	-0-	-357	-0-	78	1	945	2	N	-0-			-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

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

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	107	1	1279	2	N	-0-			-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2833	-0-	-81	-0-	223	1	2610	2	N	-0-			66
11	2760 X	2607	-0-	-153	-0-	202	1	2404	2	N	1			67
						1	9							
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							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7025	-0-	-663	-0-	552	1	6473	2	N	-0-					34
11	7650	X	7111	-0-	-539	-0-	549	1	6562	2	N	-0-					34
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					32
							1	9									

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					26
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					26
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-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	356	1	4184	2	N	-0-	98	1			52
11	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	332	1	3966	2	N	5	5	8			52
							6	9									
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			27
							6	9									

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
10	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	183	1	2152	2	N	-0-					22
11	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	208	1	2485	2	N	3	3	8			22
							3	9									
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			22
							3	9									

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
10	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	237	1	2780	2	N	3	185	1			16
							3	9									
11	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	229	1	2745	2	N	8	3	8			21
							9	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	197	1	2309	2	N	-0-					11
11	2550 X	2303	-0-	-247	-0-	178	1	2125	2	N	-0-					11
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-					10

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

10	4712 X	4118	-0-	-594	-0-	321	1	3776	2	N	19					64
						21	9									
11	4560 X	4271	-0-	-289	-0-	327	1	3919	2	N	23	4	8			83
						25	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

10	2914 X	1076	-0-	-1838	-0-	84	1	990	2	N	2					30
						2	9									
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3359	2	N	10	3	8			37
						11	9									
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	1401	-0-	-2381	-0-	120	1	1279	2	N	2	1	3	3	8	43
						2	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

10	3782 X	3237	-0-	-545	-0-	254	1	2983	2	N	-0-					12
11	3660 X	2888	-0-	-772	-0-	223	1	2665	2	N	-0-					12
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

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

10	4247 X	3679	-0-	-568	-0-	289	1	3390	2	N	-0-					35
11	4110 X	3819	-0-	-291	-0-	295	1	3524	2	N	-0-					35
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-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1508	-0-	-197	-0-	119	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1549	-0-	-101	-0-	119	1	1430	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

10	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	252	1	2972	2	N	9					120
							10	9									
11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	236	1	2819	2	N	7	3	8			124
							8	9									
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	2593	-0-	-631	-0-	221	1	2354	2	N	16	3	8			74
							18	9									

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

10	3379	X	1830	-0-	-1549	-0-	144	1	1686	2	N	-0-					53
11	3270	X	1757	-0-	-1513	-0-	136	1	1621	2	N	-0-					53
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	1435	-0-	-394	-0-	123	1	1310	2	N	2					50
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

10	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	414	1	4869	2	N	14					91
							15	9									
11	5190	X	4560	-0-	-630	-0-	350	1	4193	2	N	15	5	8			101
							17	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

10	5704	X	5286	-0-	-418	-0-	411	1	4822	2	N	48	184	1			22
							53	9									
11	5520	X	4860	-0-	-660	-0-	375	1	4479	2	N	5	5	8			22
							6	9									
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	4916	-0-	-385	-0-	420	1	4489	2	N	6	5	8			25
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

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

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

10	651 N	456	-0-	-195	-0-	35	1	421	2	N	-0-					66
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	2					68
						2	9									
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	460	-0-	-253	-0-	38	1	419	2	N	3					66
						3	9									

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

10	7657 X	6878	-0-	-779	-0-	541	1	6333	2	N	4					64
						4	9									
11	7410 X	5908	-0-	-1502	-0-	453	1	5416	2	N	35	7	8			92
						39	9									
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			140
						92	9									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

10	6076 X	5617	-0-	-459	-0-	440	1	5162	2	N	14					35
						15	9									
11	5970 X	5452	-0-	-518	-0-	419	1	5019	2	N	13	6	8			42
						14	9									
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			87
						35	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

10	4247 X	3382	-0-	-865	-0-	266	1	3116	2	N	-0-	134	1			19
11	3450 X	2009	-0-	-1441	-0-	156	1	1850	2	N	3	3	8			19
						3	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	2242	-0-	-1695	-0-	176	1	2064	2	N	2					42
						2	9									
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	10	3	8			49
						11	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	361	1	4234	2	N	-0-					8
11	4380 X	4132	-0-	-248	-0-	318	1	3814	2	N	-0-					8
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-					2

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

10	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	162	1	1903	2	N	-0-					21
11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	148	1	1774	2	N	-0-					21
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	5	3			10
						1	9									

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

10	4991 X	4717	-0-	-274	-0-	370	1	4347	2	N	-0-					30
11	5490 X	4567	-0-	-923	-0-	352	1	4215	2	N	-0-					30
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-	1	3			26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

10	5425 X	2215	-0-	-3210	-0-	174	1	2041	2	N	-0-					13
11	4860 X	2581	-0-	-2279	-0-	199	1	2379	2	N	3	3	8			13
						3	9									
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			36
						9	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	N	-0-					8
11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	164	1	1952	2	N	-0-					8
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-	1	3			4

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
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	252	1	2953	2	N	-0-					104
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	223	1	2670	2	N	-0-					104
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-	1	3			104

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
10	7843 X	7483	-0-	-360	-0-	587	1	6879	2	N	15					55
						17	9									
11	7500 X	7208	-0-	-292	-0-	554	1	6629	2	N	23	8	8			70
						25	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	4711	-0-	-962	-0-	370	1	4341	2	N	-0-					147
11	5490 X	4891	-0-	-599	-0-	376	1	4509	2	N	5	5	8			147
						6	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2253	-0-	-258	-0-	177	1	2076	2	N	-0-					54
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	161	1	1917	2	N	2	2	8			54
						2	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	388	1	4563	2	N	-0-					-0-
11	5070 X	4616	-0-	-454	-0-	356	1	4260	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

10	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	223	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	2765	-0-	-205	-0-	214	1	2551	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

10	5146 X	1370	-0-	-3776	-0-	107	1	1263	2	N	-0-	129	1			38
11	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	590	1	7060	2	N	5	5	8			38
						6	9									
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			66
						21	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

10	5084 X	3981	-0-	-1103	-0-	313	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	356	1	4262	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

10	6758 X	5162	-0-	-1596	-0-	405	1	4757	2	N	-0-					32
11	6540 X	5155	-0-	-1385	-0-	398	1	4751	2	N	5	5	8			32
						6	9									
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			39
						14	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

10	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	211	1	2471	2	N	-0-					5
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	211	1	2516	2	N	-0-					5
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-	1	3			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	153	1	1797	2	N	-0-					64
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	144	1	1717	2	N	9	2	8			71
							10	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	168	1	1965	2	N	3					140
							3	9									
11	2040	N	1611	-0-	-429	-0-	124	1	1485	2	N	2	2	8			140
							2	9									
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	1344	-0-	-51	-0-	114	1	1215	2	N	14	1	8			25
							15	9									

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	260	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	205	1	2441	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

10	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	402	1	4732	2	N	-0-					62
11	5310	X	4849	-0-	-461	-0-	374	1	4475	2	N	-0-					62
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									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	1490	-0-	-1300	-0-	116	1	1374	2	N	-0-					125
11	2700 X	1902	-0-	-798	-0-	147	1	1753	2	N	2	2	8			125
						2	9									
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			122
						2	9									

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

10	6169 X	4936	-0-	-1233	-0-	388	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	5820 X	4765	-0-	-1055	-0-	367	1	4398	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

10	3286 X	2668	-0-	-618	-0-	209	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	3419	-0-	-721	-0-	263	1	3156	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

10	4402 X	3535	-0-	-867	-0-	278	1	3255	2	N	2	67	1			46
						2	9									
11	4050 X	3442	-0-	-608	-0-	266	1	3176	2	N	-0-					46
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	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	339	1	3628	2	N	1					31
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

10	5735 X	5644	-0-	-91	-0-	442	1	5179	2	N	21					49
						23	9									
11	5520 X	5334	-0-	-186	-0-	410	1	4898	2	N	24	6	8			67
						26	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	254	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	214	1	2568	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4526	X	3998	-0-	-528	-0-	314	1	3684	2	N	-0-					34
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	320	1	3818	2	N	5	4	8			35
							6	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	257	1	3007	2	N	23					96
							25	9									
11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	240	1	2866	2	N	13	3	8			106
							14	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	208	1	2437	2	N	2					130
							2	9									
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	217	1	2594	2	N	3	3	8			130
							3	9									
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			108
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	-0-					45
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	173	1	2059	2	N	2	2	8			45
						2	9									
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			7
						2	9									

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

10	4929 X	4203	-0-	-726	-0-	330	1	3873	2	N	-0-					10
11	4770 X	3795	-0-	-975	-0-	292	1	3503	2	N	-0-					10
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-					5

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

10	4247 X	4114	-0-	-133	-0-	324	1	3790	2	N	-0-					4
11	4140 X	3726	-0-	-414	-0-	286	1	3436	2	N	4	4	8			4
						4	9									
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	3775	-0-	-348	-0-	323	1	3446	2	N	5	4	8			4
						6	9									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	280	1	3279	2	N	-0-					60
11	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	251	1	3003	2	N	-0-					60
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-	4	3			24

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

10	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	268	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	234	1	2802	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	142	1	1705	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5781	-0-	-140	-0-	454	1	5327	2	N	-0-					6
11	5730	X	5228	-0-	-502	-0-	402	1	4819	2	N	6	6	8			6
							7	9									
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	4307	-0-	-1459	-0-	368	1	3933	2	N	5	6	8			4
							6	9									

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
10	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	477	1	5601	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6132	-0-	-258	-0-	473	1	5659	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	185	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	231	1	2747	2	N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	319	1	3754	2	N	-0-					36
11	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	286	1	3424	2	N	-0-					36
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-	1	3			5

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	399	-0-	-2577	-0-	32	1	367	2	N	-0-					34
11	2880 X	31	-0-	-2849	-0-	3	1	28	2	N	-0-					34
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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	1207	-0-	-1521	-0-	95	1	1112	2	N	-0-					26
11	2520 X	2438	-0-	-82	-0-	188	1	2247	2	N	3					29
						3	9									
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									

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
10	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	255	1	2988	2	N	-0-					157
11	3210 X	2554	-0-	-656	-0-	197	1	2357	2	N	-0-					157
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-	1	3			152

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
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	4216	2	N	-0-					22
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	370	1	4426	2	N	-0-					22
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					19
						1	9									

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
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	431	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	390	1	4670	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4557 X	3603	-0-	-954	-0-	283	1	3320	2	N	-0-					46
11	4410 X	3028	-0-	-1382	-0-	234	1	2794	2	N	-0-					46
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-	8	3			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	107	1	1248	2	N	-0-					3
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	95	1	1142	2	N	1	1	8			3
							1	9									
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			1
							1	9									

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

10	7719	X	6407	-0-	-1312	-0-	503	1	5904	2	N	-0-					27
11	6840	X	6082	-0-	-758	-0-	468	1	5607	2	N	6	6	8			27
							7	9									
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	3	1	8	24
							6	9									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

10	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	207	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	222	1	2647	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

10	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	356	1	4177	2	N	-0-					79
11	4680	X	4292	-0-	-388	-0-	332	1	3960	2	N	-0-					79
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					83
							14	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4659	-0-	-22	-0-	365	1	4283	2	N	10					123
						11	9									
11	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	344	1	4125	2	N	-0-					123
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	2	3			139
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

10	4681 X	4504	-0-	-177	-0-	353	1	4151	2	N	-0-					20
11	4740 X	4239	-0-	-501	-0-	326	1	3907	2	N	5	5	8			20
						6	9									
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			4
						4	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

10	4154 X	3774	-0-	-380	-0-	296	1	3478	2	N	-0-					98
11	4050 X	2800	-0-	-1250	-0-	216	1	2584	2	N	-0-					98
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-					58

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	240	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	2762	-0-	-538	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	642	1	7528	2	N	-0-					46
11	9570 X	7176	-0-	-2394	-0-	552	1	6615	2	N	8	8	8			46
						9	9									
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			30
						11	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	356	1	4167	2	N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3576	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	N	-0-					22
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	2	N	-0-					22
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					8
							3	9									

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4507	-0-	-453	-0-	353	1	4154	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4259	-0-	-541	-0-	329	1	3930	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	301	1	3545	2	N	-0-					60
11	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	275	1	3300	2	N	-0-					60
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									

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	29257	-0-	29257	36980	2297	1	26960	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	22523	-0-	22523	59503	1738	1	20785	2	N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1782	-0-	-481	-0-	139	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	557	1	6650	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

10	4278 X	1940	-0-	-2338	-0-	153	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	2372	-0-	-1468	-0-	182	1	2190	2	N	-0-					-0-
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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

10	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	226	1	2708	2	N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

10	7006 X	5244	-0-	-1762	-0-	411	1	4821	2	N	11					52
						12	9									
11	6780 X	4583	-0-	-2197	-0-	353	1	4224	2	N	5	5	8			52
						6	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

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

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

10	4650 X	2648	-0-	-2002	-0-	208	1	2440	2	N	-0-					37
11	4500 X	2518	-0-	-1982	-0-	194	1	2324	2	N	-0-					37
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					22
						1	9									

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	246	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	2216	-0-	-304	-0-	171	1	2045	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

10	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	182	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	162	1	1948	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

10	3007 X	2570	-0-	-437	-0-	202	1	2368	2	N	-0-	126	1			16
11	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	179	1	2158	2	N	-0-					16
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					15
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	249	1	2929	2	N	-0-					95
11	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	224	1	2675	2	N	-0-					95
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					93
						2	9									

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

10	2697 X	741	-0-	-1956	-0-	58	1	683	2	N	-0-					113
11	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	49	1	588	2	N	-0-					113
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					103
						7	9									

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

10	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	203	1	2386	2	N	-0-					90
11	2760 X	2705	-0-	-55	-0-	208	1	2497	2	N	-0-					90
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					90
						4	9									

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

10	2480 X	1068	-0-	-1412	-0-	84	1	984	2	N	-0-					3
11	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	179	1	2134	2	N	2	2	8			3
						2	9									
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			2
						2	9									

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	148	1	1743	2	N	-0-					2
11	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	132	1	1575	2	N	2	2	8			2
							2	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

10	5704	X	4774	-0-	-930	-0-	373	1	4392	2	N	8					70
							9	9									
11	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	353	1	4221	2	N	13	5	8			78
							14	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

10	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	87	1	1027	2	N	-0-					54
11	1950	X	1356	-0-	-594	-0-	104	1	1250	2	N	2	1	8			55
							2	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					109
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					109
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-					-0-

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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
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-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	429	1	5040	2	N	-0-					35
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	378	1	4509	2	N	-0-					35
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					23
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

10	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	214	1	2496	2	N	-0-					32
11	5220	X	3329	-0-	-1891	-0-	257	1	3069	2	N	3	3	8			32
							3	9									
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	1	3	3	8	32
							3	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

10	1767	X	1603	-0-	-164	-0-	125	1	1478	2	N	-0-					80
11	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	127	1	1517	2	N	-0-					80
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-	5	3			73

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

10	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	104	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	95	1	1140	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

10	3410	X	223	-0-	-3187	-0-	17	1	206	2	N	-0-					114
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	265	1	3170	2	N	-0-					114
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									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	168	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

10	188790	X	23316	-0-	-165474	-0-	1831	1	21485	2	N	-0-					22
11	182700	X	21509	-0-	-161191	-0-	1648	1	19704	2	N	143	23	8			142
							157	9									
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	18597	-0-	-4715	-0-	1589	1	16971	2	N	34	21	8			59
							37	9									

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

10	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	461	1	2620	2	N	30					78
							33	9									
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	500	1	3318	2	N	17					95
							19	9									
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									

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
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	115	1	651	2	N	-0-					80
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	72	1	481	2	N	-0-					80
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

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	206	1	1168	2	N	10					25
							11	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184	1	1219	2	N	11					36
							12	9									
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									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

10	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3123	2	6	9	N	5					135
11	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2459	2	6	9	N	5					140
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

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	237	-0-	-1158	-0-	237	2			N	-0-					140
11	840	N	173	-0-	-667	-0-	173	2			N	-0-					140
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					140
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					140
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					140
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					140

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
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	38	1	1173	2	Y	4	16	1	1	8	3
							4	9									
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	30	1	1090	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	20832	X	13527	-0-	-7305	-0-	13431	2	96	9	Y	87	160	1			144
11	17580	X	16019	-0-	-1561	-0-	15927	2	92	9	Y	84					228
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

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
10	18538	X	15786	-0-	-2752	-0-	15621	2	165	9	Y	150	174	1			3
11	17940	X	16794	-0-	-1146	-0-	16704	2	90	9	Y	82					85
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

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
10	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	2			Y	-0-					2
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2002	2	28	9	Y	25	25	1			2
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	Y	10					12
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

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
10	4557	X	2534	-0-	-2023	-0-	72	1	2459	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
11	2580	X	1645	-0-	-935	-0-	45	1	1594	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	63	1	1628	2	N	-0-					64
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					64
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

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
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					7
11	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	2			Y	-0-					7
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

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
10	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			N	-0-					9
11	2700	X	1431	-0-	-1269	-0-	1431	2			N	-0-					9
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					84
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					84
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

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

10	4309	X	2805	-0-	-1504	-0-	67	1	2731	2	N	6	57	1	2	8	24
							7	9									
11	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	84	1	3097	2	N	-0-					24
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									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

10	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					8
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					8
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1856	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
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									

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

10	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	79	1	2688	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	70	1	2473	2	Y	6					7
							7	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

10	3007	X	757	-0-	-2250	-0-	24	1	731	2	Y	2	16	1	1	8	1
							2	9									
11	2430	X	289	-0-	-2141	-0-	8	1	280	2	Y	1					2
							1	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	151	1	5132	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	118	1	4160	2	Y	9					9
							10	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	121	1	3683	2	Y	11	49	1	4	8	5
							12	9									
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	120	1	4306	2	Y	20					25
							22	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	70	1	2372	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	73	1	2596	2	Y	7					8
							8	9									
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									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

10	961	N	851	-0-	-110	-0-	27	1	821	2	Y	3	14	1	1	8	2
							3	9									
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	21	1	764	2	Y	3					5
							3	9									
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									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

10	2418	X	1499	-0-	-919	-0-	47	1	1446	2	Y	5	20	1	2	8	3
							6	9									
11	2160	X	1197	-0-	-963	-0-	32	1	1159	2	Y	5					8
							6	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	91	1	3097	2	Y	1	64	1	1	8	38
							1	9									
11	3390	X	2742	-0-	-648	-0-	75	1	2659	2	Y	7					45
							8	9									
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									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

10	6510	X	3539	-0-	-2971	-0-	169	1	3370	2	Y	-0-					25
11	6300	X	3286	-0-	-3014	-0-	92	1	3194	2	Y	-0-					25
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

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

10	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	107	1	3654	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
11	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	76	1	2699	2	Y	6					6
							7	9									
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									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

10	4070	X	3148	-0-	-922	-0-	90	1	3058	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	75	1	2648	2	Y	4					4
							4	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

10	6634	X	5858	-0-	-776	-0-	167	1	5683	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
11	5760	X	4634	-0-	-1126	-0-	127	1	4495	2	Y	11					11
							12	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	30	1	1007	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	5					5
							6	9									
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									

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
10	868	X	780	-0-	-88	-0-	22	1	757	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	Y	3					3
							3	9									
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									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5215	2	13	9	Y	12	116	1	1	8	84
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	Y	1					85
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

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	5299	2			Y	-0-					30
11	5520	X	4851	-0-	-669	-0-	4851	2			Y	-0-					30
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

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					30
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	3	8			40
11	840	X	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					40
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

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

10	2542	X	870	-0-	-1672	-0-	42	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2086	-0-	-374	-0-	59	1	2027	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

10	7130	X	3372	-0-	-3758	-0-	161	1	3211	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	5377	-0-	-1223	-0-	151	1	5226	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	284	1	5681	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	134	1	4684	2	Y	-0-					-0-
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-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

10	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	269	1	9143	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	224	1	7942	2	Y	18					18
							20	9									
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									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

10	22785	X	18437	-0-	-4348	-0-	18270	2	167	9	Y	152	209	1			19
11	20970	X	19343	-0-	-1627	-0-	19236	2	107	9	Y	97					116
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7839	2	74	9	Y	67	92	1			17
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7368	2	42	9	Y	38					55
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

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

10	20150	X	16816	-0-	-3334	-0-	803	1	16013	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	13362	-0-	-2838	-0-	377	1	12985	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

10	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

10	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	4873	-0-	-1978	-0-	4873	2		N	-0-			25
11	5940 X	4568	-0-	-1372	-0-	4568	2		N	-0-			25
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

10	3348 X	2956	-0-	-392	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

10	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

10	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
11	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6704	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

10	2263 X	2254	-0-	-9	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3733	-0-	-638	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3797	-0-	-313	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					14
11	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	4708	2			N	-0-					14
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

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					217
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6266	2	32	9	N	29	176	1			70
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

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

10	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	9675	-0-	-4905	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

10	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

10	3131 X	1462	-0-	-1669	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	329	-0-	-2251	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

10	3441 X	2466	-0-	-975	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

10	3875 X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2			N	-0-					80
11	3750 X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2			N	-0-					80
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665 X	6567	-0-	-98	-0-	6567	2			N	-0-					52
11	6450 X	6020	-0-	-430	-0-	6020	2			N	-0-					52
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

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

10	5177 X	4104	-0-	-1073	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4301	-0-	-589	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

10	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	5154	-0-	-366	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

10	3906 X	3385	-0-	-521	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3247	-0-	-533	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

10	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944 X	2774	-0-	-4170	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					162
11	6720 X	5017	-0-	-1703	-0-	144	1	4806	2	N	61	176	1			47
						67	9									
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

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

10	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3891	-0-	-669	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

10	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-					82
11	3840 X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2			N	-0-					82
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

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	2	10	9	N	9					137
11	1530 N	1067	-0-	-463	-0-	1067	2			N	-0-					137
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

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

10	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	96	1	3188	2	N	-0-					227
11	3210 X	3126	-0-	-84	-0-	91	1	3035	2	N	-0-					227
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2387	-0-	-124	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
11	2340 N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
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-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

10	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-			-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

10	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
11	4950 X	4766	-0-	-184	-0-	4766	2			N	-0-			-0-
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-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

10	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	2	1	1606	2	N	-0-			33
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	2	1	1881	2	N	24			57
						26	9							
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							

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					15
11	3300	X	2727	-0-	-573	-0-	2727	2			N	-0-					15
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

10	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
11	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					52
11	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	2			N	-0-					52
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

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					52
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					52
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

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

10	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	61	1	2043	2	N	-0-					78
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					78
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

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

10	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
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-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3322	-0-	-491	-0-	3286	2	36	9	N	33					242
11	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-					242
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

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
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	4					57
							4	9									
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	33	1	1094	2	N	38					95
							42	9									
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

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					158
11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					158
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

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

10	6944	X	4530	-0-	-2414	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

10	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

10	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

10	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	99	1	3309	2	N	20					77
							22	9									
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	109	1	3622	2	N	-0-					77
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

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

10	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

10	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3332	-0-	-478	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

10	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					167
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					167
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

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					94
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

10	6293	X	4811	-0-	-1482	-0-	4811	2			N	-0-					102
11	5610	X	4473	-0-	-1137	-0-	4473	2			N	-0-					102
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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

10	6293	X	5373	-0-	-920	-0-	5340	2	33	9	N	30	177	1			43
11	6000	X	5351	-0-	-649	-0-	5328	2	23	9	N	21					64
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

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
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-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					112
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					112
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

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

10	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

10	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	1795	2			N	-0-					41
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					41
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

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

10	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					133
11	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			N	-0-					133
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4492	-0-	-406	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	4125	-0-	-615	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

10	3100 N	4081	-0-	981	981	4081	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2887	-0-	-113	868	2887	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

10	2914 X	2526	-0-	-388	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2245	-0-	-575	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

10	14167 X	8536	-0-	-5631	-0-	8536	2		N	-0-			30
11	11610 X	7386	-0-	-4224	-0-	7386	2		N	-0-			30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2		N	-0-			58
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			58
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

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

10	5425 X	3925	-0-	-1500	-0-	3925	2		N	-0-			14
11	4800 X	3375	-0-	-1425	-0-	3375	2		N	-0-			14
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

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

10	3565 X	2811	-0-	-754	-0-	2811	2		N	-0-			47
11	3270 X	2483	-0-	-787	-0-	2483	2		N	-0-			47
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

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			67
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			67
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

10	1023	N	93	-0-	-930	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	990	N	190	-0-	-800	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

10	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	6192	2	3	9	N	3					170
11	6240	X	5616	-0-	-624	-0-	5616	2			N	-0-					170
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

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-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					113
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

10	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

10	1178 X	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					70
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1					71
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

10	3100 N	4164	-0-	1064	1064	4164	2			N	-0-					50
11	3000 N	3741	-0-	741	1805	3741	2			N	-0-					50
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					41
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					41
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					125
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					125
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

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					123
11	4380	X	4029	-0-	-351	-0-	3908	2	121	9	N	110	188	1			45
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

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

10	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	3019	2			N	-0-					125
11	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	2805	2			N	-0-					125
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

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5179	-0-	-281	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	151	-0-	-7041	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	27	-0-	-6933	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	3539	2			Y	-0-					123
11	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	3197	2			Y	-0-					123
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

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					63
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32	9	N	29					92
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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					21
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					21
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

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5952	X	1410	-0-	-4542	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					9
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					9
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

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
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-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					78
11	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					78
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

10	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3150	-0-	-960	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

10	5487	X	4624	-0-	-863	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

10	8029 X	3650	-0-	-4379	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
11	7770 X	3906	-0-	-3864	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

10	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3019	-0-	-101	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
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-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

10	8618 X	5892	-0-	-2726	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

10	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1844	-0-	-286	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2790 X	1504	-0-	-1286	-0-	1504	2		N	-0-			28
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			28
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

10	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2402	-0-	-598	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

10	5704 X	5504	-0-	-200	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4949	-0-	-481	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1198	-0-	-902	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

10	15097	X	9979	-0-	-5118	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	9522	-0-	-5358	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	1802	-0-	-3238	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

10	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

10	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

10	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

10	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6152	-0-	-538	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

10	8463 X	5755	-0-	-2708	-0-	5755	2		N	-0-			-0-
11	7710 X	5960	-0-	-1750	-0-	5960	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3734	-0-	-196	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
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-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2		N	-0-			90
11	6030 X	5448	-0-	-582	-0-	5448	2		N	-0-			90
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

10	1984 X	731	-0-	-1253	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1055	-0-	-865	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2093	-0-	-637	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

10	6355 X	5851	-0-	-504	-0-	5851	2		Y	-0-			-0-
11	6150 X	4603	-0-	-1547	-0-	4603	2		Y	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

10	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

10	5270 X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	3997	-0-	-1103	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3974	-0-	-1358	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

10	2914	X	1252	-0-	-1662	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

10	4402	X	3295	-0-	-1107	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3119	-0-	-1141	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

10	7006	X	6137	-0-	-869	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4996	-0-	-1574	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

10	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	677	-0-	-501	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	63	-0-	-1347	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

10	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	5251	-0-	-209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

10	3689 X	3182	-0-	-507	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2803	-0-	-557	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

10	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

10	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

10	8587 X	7858	-0-	-729	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
11	8310 X	6885	-0-	-1425	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

10	1891 X	822	-0-	-1069	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		Y	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

10	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

10	3751 X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3188	-0-	-382	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

10	4154 X	3873	-0-	-281	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3398	-0-	-622	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5057	2	11	9	N	10					191
11	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	4482	2			N	-0-					191
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

10	9238	X	7675	-0-	-1563	-0-	7675	2			N	-0-					33
11	8460	X	7228	-0-	-1232	-0-	7228	2			N	-0-					33
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
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-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4702	-0-	-382	-0-	4702 2		N	-0-			-0-
11	4830 X	4372	-0-	-458	-0-	4372 2		N	-0-			-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2		N	-0-			-0-
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

10	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

10	5642 X	2843	-0-	-2799	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1373	-0-	-667	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-			6
11	2820 N	2701	-0-	-119	-0-	2701 2		Y	-0-			6
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	2679	-0-	-266	-0-	2678 2	1 9	Y	1			10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

10	1674	N	1052	-0-	-622	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

10	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					28
11	4020	X	2850	-0-	-1170	-0-	2850	2			N	-0-					28
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

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					47
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					47
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	3942	-0-	-1762	-0-	3942	2			N	-0-					25
11	5520 X	5069	-0-	-451	-0-	5069	2			N	-0-					25
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

10	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					190
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					190
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

10	5332 X	5037	-0-	-295	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4780	-0-	-200	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

10	4960 X	4386	-0-	-574	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

10	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4362	-0-	-708	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

10	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-			-0-
11	3900 X	2852	-0-	-1048	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

10	4309 X	3603	-0-	-706	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	3490	-0-	-680	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2		N	-0-			-0-
11	5190 X	5019	-0-	-171	-0-	5019 2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

10	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097 2		N	-0-			-0-
11	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291 2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

10	8773 X	8648	-0-	-125	-0-	8648 2		N	-0-			-0-
11	8490 X	7231	-0-	-1259	-0-	7231 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

10	4805 X	4385	-0-	-420	-0-	4385 2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	4050 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

10	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

10	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6220	-0-	-1100	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6789 X	6107	-0-	-682	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
11	6570 X	6417	-0-	-153	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

10	3813 X	2967	-0-	-846	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3056	-0-	-514	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
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-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

10	6572 X	4811	-0-	-1761	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
11	5760 X	4488	-0-	-1272	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

10	7254 X	5899	-0-	-1355	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

10	10292 X	7704	-0-	-2588	-0-	7704	2		N	-0-			-0-
11	8970 X	7858	-0-	-1112	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4436	-0-	-34	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5333	-0-	-697	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
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-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

10	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	4759	2			N	-0-					90
11	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	2			N	-0-					90
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

10	4712	X	3233	-0-	-1479	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

10	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	5770	-0-	-1856	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7068	-0-	-972	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

10	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4862	-0-	-1168	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

10	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5621	-0-	-379	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	4347	-0-	-6423	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

10	5208 X	4664	-0-	-544	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4442	-0-	-598	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

10	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2820 N	2070	-0-	-750	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					68
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					68
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

10	5952 X	5688	-0-	-264	-0-	5688	2			N	-0-					20
11	5760 X	5439	-0-	-321	-0-	5439	2			N	-0-					20
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4119	-0-	-501	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

10	2852	N	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					88
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					88
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

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					30
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					30
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

10	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	4265	2			N	-0-					20
11	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	3889	2			N	-0-					20
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

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					18
11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					18
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

10	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2		N	-0-			-0-
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

10	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3451	-0-	-299	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

10	5704 X	5492	-0-	-212	-0-	5492	2		N	-0-			77
11	5640 X	4956	-0-	-684	-0-	4956	2		N	-0-			77
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

10	5115 X	5075	-0-	-40	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4639	-0-	-311	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

10	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2		N	-0-			-0-
11	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	7683	2		N	-0-			-0-
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-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

10	4867 X	4483	-0-	-384	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
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

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	3307	-0-	-2521	-0-	3307	2			N	-0-					129
11	5400	X	4070	-0-	-1330	-0-	4070	2			N	-0-					129
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	1504	-0-	-7052	-0-	1442	2	62	4	N	-0-					-0-
11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10633	2	60	4	N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					47
11	7230	X	6932	-0-	-298	-0-	6932	2			N	-0-					47
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4906	-0-	-1511	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3881	-0-	-2329	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4003	-0-	-917	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

10	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

10	7099	X	5418	-0-	-1681	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4469	-0-	-1681	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

10	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

10	3751	X	2287	-0-	-1464	-0-	2287	2			N	-0-					95
11	3630	X	2414	-0-	-1216	-0-	2414	2			N	-0-					95
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

10	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3963	-0-	-1467	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

10	6231	X	5562	-0-	-669	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5664	-0-	-336	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

10	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2412	2	29	4	N	-0-					-0-
11	3000	N	3313	-0-	313	313	3253	2	60	4	N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3129	-0-	-1131	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

10	3596	X	2433	-0-	-1163	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					22
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					22
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

10	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4429	-0-	-821	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

10	3100	N	3189	-0-	89	214	3189	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	2867	-0-	-214	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

10	6200 X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5846	-0-	-154	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

10	10602 X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
11	10260 X	9916	-0-	-344	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

10	11408 X	9179	-0-	-2229	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
11	9780 X	8416	-0-	-1364	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

10	5797 X	5016	-0-	-781	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	3418	-0-	-2192	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	4358	-0-	-509	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	3734	-0-	-976	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

10	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					40
11	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2			N	-0-					40
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

10	3937 X	3740	-0-	-197	-0-	3740	2			N	-0-					17
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					17
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

10	2976 N	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2850 N	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

10	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

10	2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2			N	-0-					122
11	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					122
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502 X	6084	-0-	-1418	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
11	7260 X	4745	-0-	-2515	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

10	7006 X	6429	-0-	-577	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	5960	-0-	-490	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4397	-0-	-763	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

10	8215 X	7517	-0-	-698	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	6971	-0-	-889	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

10	4898 X	4509	-0-	-389	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

10	4557 X	4452	-0-	-105	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3689	-0-	-721	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	6339	-0-	-141	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					35
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					35
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

10	8773 X	8470	-0-	-303	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	8441	-0-	-49	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
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-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

10	2325 N	1428	-0-	-897	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4418	-0-	-112	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

10	7843 X	7605	-0-	-238	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6928	-0-	-662	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

10	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	1611	-0-	-2319	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
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-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					100
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					102
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

10	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					37
11	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					37
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4958	-0-	-892	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

10	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
11	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

10	9331	X	8195	-0-	-1136	-0-	8195	2			N	-0-					71
11	9030	X	7289	-0-	-1741	-0-	7289	2			N	-0-					71
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3165	-0-	-152	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2862	-0-	-348	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
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-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

10	3720 X	2949	-0-	-771	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	2688	-0-	-912	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
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	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

10	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2806	-0-	-644	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

10	1302 N	665	-0-	-637	-0-	665	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

10	3100	N	11900	-0-	8800	8800	11851	2	49	4	N	-0-					-0-
11	19319	X	10519	-0-	-8800	-0-	10465	2	54	4	N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

10	8060	X	6897	-0-	-1163	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6022	-0-	-518	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

10	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

10	5983	X	5660	-0-	-323	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5084	-0-	-586	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

10	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6290	-0-	-310	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2601	-0-	-34	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2176	-0-	-344	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2		N	-0-			181
11	4470 X	2697	-0-	-1773	-0-	2697 2		N	-0-			181
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-			-0-
11	4710 X	3585	-0-	-1125	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

10	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 2		N	-0-			-0-
11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

10	3255 X	2956	-0-	-299	-0-	2954 2	2 9	N	2			35
11	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	2678 2	14 9	N	13			48
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-					142
11	3270 X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2			N	-0-					142
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

10	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	3468	2	40	4	N	-0-					-0-
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4075	2	60	4	N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					157
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2372	2	31	9	N	28					185
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5706	2	34	4	N	-0-					-0-
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6305	2	59	4	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053 X	4574	-0-	-479	-0-	4574	2			N	-0-					153
11	4890 X	4203	-0-	-687	-0-	4201	2	2	9	N	2					155
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

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

10	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
11	8910 X	8197	-0-	-713	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

10	4433 X	4168	-0-	-265	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983 X	3283	-0-	-2700	-0-	3283	2			N	-0-					115
11	5790 X	2791	-0-	-2999	-0-	2791	2			N	-0-					115
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

10	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	485	-0-	-835	-0-	485	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

10	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3009	-0-	-261	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

10	3348 X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	1808	-0-	-1222	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

10	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2			N	-0-					25
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					25
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

10	7223 X	5202	-0-	-2021	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	5946	-0-	-834	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	10964	-0-	-1002	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

10	7068	X	6324	-0-	-744	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5959	-0-	-1031	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

10	5177	X	1406	-0-	-3771	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	1261	-0-	-3749	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

10	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

10	217	X	28	-0-	-189	-0-	28	2			N	-0-					29
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

10	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4533	-0-	-747	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262 X	5905	-0-	-357	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6060 X	4684	-0-	-1376	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

10	4526 X	3812	-0-	-714	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3463	-0-	-917	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

10	2635 N	1607	-0-	-1028	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1188	-0-	-552	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

10	6634 X	5757	-0-	-877	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	6147	-0-	-393	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

10	10410 X	4460	-0-	-5950	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

10	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

10	4309 X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	138	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	4740 X	4444	-0-	-296	-0-	129	1	4315	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091 X	6270	-0-	-1821	-0-	6236	2	34	4	N	-0-					-0-
11	7830 X	7766	-0-	-64	-0-	7715	2	51	4	N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4029	-0-	-1055	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192 X	7020	-0-	-172	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	6660 X	3953	-0-	-2707	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	5021	-0-	-652	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	5032	-0-	-368	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	1963	-0-	-797	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

10	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

10	6448	X	6003	-0-	-445	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5700	-0-	-450	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

10	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

10	7874	X	6884	-0-	-990	-0-	6884	2			N	-0-					110
11	7140	X	6584	-0-	-556	-0-	6584	2			N	-0-					110
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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

10	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440 X	6923	-0-	-517	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7200 X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

10	5487 X	5099	-0-	-388	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4408	-0-	-662	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

10	10881 X	10514	-0-	-367	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
11	10530 X	10065	-0-	-465	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

10	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	6190	-0-	-410	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

10	7161 X	6222	-0-	-939	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	5825	-0-	-805	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

10	2990 X	2956	-0-	-34	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4602	-0-	-558	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

10	13237	X	11399	-0-	-1838	-0-	11399	2			N	-0-					18
11	12810	X	10487	-0-	-2323	-0-	10487	2			N	-0-					18
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

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					112
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					112
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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					101
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					101
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

10	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464 X	3564	-0-	-900	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

10	8029 X	5979	-0-	-2050	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6421	-0-	-719	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

10	7564 X	6054	-0-	-1510	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	4941	-0-	-1629	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

10	6448 X	3933	-0-	-2515	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3475	-0-	-905	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

10	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3527	-0-	-763	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2593	-0-	-1427	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3684	2	9	9	N	8					183
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3409	2	19	9	N	17					200
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

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8429	-0-	-778	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6963	-0-	-1437	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					67
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					67
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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3718	-0-	-1622	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3051	-0-	-452	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2815	-0-	-575	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

10	5642 X	5124	-0-	-518	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	4956	-0-	-504	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

10	7936 X	7609	-0-	-327	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	7005	-0-	-675	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

10	4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3660	-0-	-420	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

10	5239 X	4392	-0-	-847	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	2481	-0-	-2499	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

10	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9573	2	62	4	N	-0-					153
11	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9009	2	60	4	N	-0-					153
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

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

10	3689 X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					45
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					45
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	6646	-0-	-360	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	6490	-0-	-290	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

10	4619 X	4425	-0-	-194	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4144	-0-	-326	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

10	3255 X	2502	-0-	-753	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

10	5425 X	4638	-0-	-787	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4532	-0-	-508	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

10	7037 X	6032	-0-	-1005	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	5822	-0-	-328	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

10	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	5229	-0-	-261	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

10	2604 X	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	2426	-0-	-94	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121 X	4528	-0-	-7593	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	11670 X	4091	-0-	-7579	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					27
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					27
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

10	2852 N	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

10	20150 X	10347	-0-	-9803	-0-	10343	2	4	4	N	-0-					-0-
11	16170 X	12554	-0-	-3616	-0-	12520	2	34	4	N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					86
11	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					86
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

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					102
11	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					102
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

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

10	2263 N	1942	-0-	-321	-0-	1939	2	3	9	N	3					163
11	2220 N	1919	-0-	-301	-0-	1917	2	2	9	N	2					165
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

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

10	3131 X	3094	-0-	-37	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

10	3410 X	2047	-0-	-1363	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	1794	-0-	-1506	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					133
11	3810 X	2948	-0-	-862	-0-	2948	2			N	-0-					133
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5395	-0-	-1487	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					40
11	4890	X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2			N	-0-					40
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

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	8825	2			N	-0-					60
11	8490	X	8449	-0-	-41	-0-	8329	2	120	9	N	109					169
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8446	-0-	-978	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8182	-0-	-818	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

10	3906 X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3150	-0-	-360	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

10	8866 X	5225	-0-	-3641	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
11	8580 X	6868	-0-	-1712	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

10	6789 X	6255	-0-	-534	-0-	6255	2		N	-0-			-0-
11	6270 X	5630	-0-	-640	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2		N	-0-			-0-
11	990 N	794	-0-	-196	-0-	794	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

10	5952 X	5347	-0-	-605	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4635	-0-	-675	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	3884	-0-	-1727	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4801	-0-	-629	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

10	10726 X	8614	-0-	-2112	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	10380 X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

10	2852 X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2308	-0-	-572	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

10	6262 X	5744	-0-	-518	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	5790 X	5094	-0-	-696	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

10	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					152
11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					152
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

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					24
11	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	4047	2			N	-0-					24
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

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

10	2387 N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1872	-0-	-468	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2244	-0-	-606	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

10	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

10	6355	X	773	-0-	-5582	-0-	773	2			N	-0-					40
11	870	X	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					40
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

10	6169	X	4936	-0-	-1233	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

10	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4813	-0-	-557	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

10	10013	X	8785	-0-	-1228	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8439	-0-	-1011	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

10	6386 X	5510	-0-	-876	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
11	6180 X	4405	-0-	-1775	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

10	6448 X	5751	-0-	-697	-0-	5751	2		N	-0-			58
11	6030 X	5701	-0-	-329	-0-	5701	2		N	-0-			58
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	961	-0-	-149	-0-	961	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

10	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3510	-0-	-930	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

10	7347 X	6973	-0-	-374	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
11	7860 X	6655	-0-	-1205	-0-	6655	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275 X	11139	-0-	-5136	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	15750 X	12783	-0-	-2967	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

10	4867 X	2570	-0-	-2297	-0-	31	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	25	1	5592	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

10	3937 X	3459	-0-	-478	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

10	15314 X	13392	-0-	-1922	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
11	14010 X	11190	-0-	-2820	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	7770 X	7175	-0-	-595	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

10	4619 X	4417	-0-	-202	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

10	5239 X	3662	-0-	-1577	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	3877	-0-	-743	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

10	4681 X	4459	-0-	-222	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

10	8835 X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					98
11	8250 X	7576	-0-	-674	-0-	7576	2			N	-0-					98
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

10	8587 X	8307	-0-	-280	-0-	8307	2			N	-0-					84
11	7830 X	7393	-0-	-437	-0-	7393	2			N	-0-					84
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4108	-0-	-1658	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4040	-0-	-1330	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

10	6944	X	6118	-0-	-826	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4868	-0-	-1852	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

10	16833	X	15605	-0-	-1228	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14289	-0-	-1371	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

10	3100	N	3677	-0-	577	866	3677	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3414	-0-	414	1280	3414	2			N	-0-					-0-
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-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

10	5952	X	5012	-0-	-940	-0-	5012	2			N	-0-					122
11	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5038	2	22	9	N	20					142
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

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					35
11	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	2			N	-0-					35
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2	N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

10	13268 X	13224	-0-	-44	-0-	13224	2	N	-0-			-0-
11	12840 X	12541	-0-	-299	-0-	12541	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

10	6045 X	5564	-0-	-481	-0-	5564	2	N	-0-			-0-
11	5160 X	5153	-0-	-7	-0-	5153	2	N	-0-			-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

10	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

10	5952 X	4030	-0-	-1922	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

10	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2	N	-0-			-0-
11	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9776	2	179	9	N	163	190	1			45
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					45
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

10	9362	X	9269	-0-	-93	-0-	9243	2	26	9	N	24	191	1			57
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9840	2	134	9	N	122					179
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

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

10	4061	X	1511	-0-	-2550	-0-	1511	2			N	-0-					43
11	3930	X	3569	-0-	-361	-0-	3569	2			N	-0-					43
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1774	-0-	-236	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

10	6820	X	6494	-0-	-326	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

10	11067	X	9019	-0-	-2048	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8919	-0-	-1791	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1582	-0-	-608	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

10	6913	X	6167	-0-	-746	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5258	-0-	-1432	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

10	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

10	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4384	-0-	-566	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

10	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	10074	2			Y	-0-					127
11	10470	X	7640	-0-	-2830	-0-	7640	2			Y	-0-					127
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

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

10	7533	X	6583	-0-	-950	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7998 X	5693	-0-	-2305	-0-	5693	2		Y	-0-			-0-
11	7740 X	5175	-0-	-2565	-0-	5175	2		Y	-0-			-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

10	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

10	9641 X	8682	-0-	-959	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
11	9330 X	8539	-0-	-791	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

10	8649 X	8484	-0-	-165	-0-	8484	2		N	-0-			-0-
11	8310 X	7546	-0-	-764	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
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-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

10	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

10	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2		N	-0-			-0-
11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2		N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

10	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2		N	-0-			-0-
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5859 X	5396	-0-	-463	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

10	10261 X	9331	-0-	-930	-0-	9331	2		N	-0-			-0-
11	9720 X	8512	-0-	-1208	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

10	2294 N	1159	-0-	-1135	-0-	1159	2		N	-0-			132
11	2160 N	773	-0-	-1387	-0-	773	2		N	-0-			132
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

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

10	4929 X	3773	-0-	-1156	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4483	-0-	-287	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

10	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2662	-0-	-278	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

10	5208 X	4180	-0-	-1028	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4853	-0-	-157	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8749	-0-	-1047	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					132
11	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					132
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

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13444	2	8	9	N	7					259
11	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12190	2	29	9	N	26					285
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

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7847	-0-	-1003	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5502	-0-	-853	-0-	5502	2			N	-0-					110
11	6120	X	5217	-0-	-903	-0-	5217	2			N	-0-					110
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	15810	X	12110	-0-	-3700	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	12315	-0-	-2985	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	4269	-0-	-2520	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3894	-0-	-2676	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

10	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

10	11439	X	10864	-0-	-575	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9717	-0-	-813	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

10	6293	X	5287	-0-	-1006	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

10	6200	X	3800	-0-	-2400	-0-	3800	2			N	-0-					41
11	4170	X	3435	-0-	-735	-0-	3435	2			N	-0-					41
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

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

10	19034	X	15274	-0-	-3760	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16455	-0-	-1965	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

10	5580	X	11	-0-	-5569	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	318	-0-	-4362	-0-	318	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 X	1263	-0-	-752	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	1118	-0-	-832	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

10	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	5390	-0-	-70	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

10	4991 X	4069	-0-	-922	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

10	9517 X	7819	-0-	-1698	-0-	7812	2	7	9	Y	6					80
11	9240 X	7940	-0-	-1300	-0-	7938	2	2	9	Y	2					82
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

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

10	17329 X	13804	-0-	-3525	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
11	16200 X	13086	-0-	-3114	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

10	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					52
11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-	1637	2			N	-0-					52
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

10	2449 N	2053	-0-	-396	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332 X	4913	-0-	-419	-0-	4913	2			N	-0-					90
11	5160 X	4698	-0-	-462	-0-	4698	2			N	-0-					90
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

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

10	4123 X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	2586	-0-	-1224	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

10	5146 X	4812	-0-	-334	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4667	-0-	-313	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

10	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2887	-0-	-353	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

10	7347 X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

10	9238 X	7943	-0-	-1295	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
11	8460 X	5995	-0-	-2465	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	5231	-0-	-1549	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

10	5673 X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	4200	-0-	-1260	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

10	5332 X	4716	-0-	-616	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4403	-0-	-577	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

10	6262 X	4472	-0-	-1790	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

10	4061 X	3487	-0-	-574	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

10	10044 X	6747	-0-	-3297	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
11	9720 X	5579	-0-	-4141	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

10	11749	X	10656	-0-	-1093	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9391	-0-	-1979	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

10	4836	X	4786	-0-	-50	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

10	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6594	-0-	-666	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
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-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

10	7471	X	5054	-0-	-2417	-0-	44	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6785	-0-	-445	-0-	47	1	6738	2	N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

10	8339	X	7351	-0-	-988	-0-	7351	2			N	-0-					75
11	8070	X	6660	-0-	-1410	-0-	6660	2			N	-0-					75
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

10	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

10	7037	X	6688	-0-	-349	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

10	8215	X	6104	-0-	-2111	-0-	6097	2	7	9	Y	6					80
11	7920	X	2570	-0-	-5350	-0-	2568	2	2	9	Y	2					82
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

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
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-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

10	9145	X	7894	-0-	-1251	-0-	7894	2			N	-0-					66
11	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	7294	2	29	9	N	26					92
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

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

10	7750	X	6847	-0-	-903	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6028	-0-	-1412	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20305 X	13396	-0-	-6909	-0-	13396 2		N	-0-			-0-
11	19650 X	7749	-0-	-11901	-0-	7749 2		N	-0-			-0-
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-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

10	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754 2		N	-0-			80
11	3780 X	3387	-0-	-393	-0-	3387 2		N	-0-			80
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

10	6882 X	6418	-0-	-464	-0-	6418 2		N	-0-			-0-
11	6480 X	5755	-0-	-725	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

10	13671 X	5628	-0-	-8043	-0-	5628 2		N	-0-			-0-
11	9120 X	5941	-0-	-3179	-0-	5941 2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

10	5952 X	5034	-0-	-918	-0-	5034 2		N	-0-			-0-
11	5760 X	5676	-0-	-84	-0-	5676 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

10	9486 X	7982	-0-	-1504	-0-	7982 2		N	-0-			-0-
11	8940 X	7394	-0-	-1546	-0-	7394 2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

10	13082 X	10771	-0-	-2311	-0-	10695 2	76 9	N	69			136
11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601 2		N	-0-			136
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12648 X	10128	-0-	-2520	-0-	10128 2		N	-0-			-0-
11	12240 X	6148	-0-	-6092	-0-	6148 2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

10	6231 X	5576	-0-	-655	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
11	6030 X	5242	-0-	-788	-0-	5242 2		N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

10	10137 X	6496	-0-	-3641	-0-	6496 2		N	-0-			-0-
11	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436 2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

10	3472 X	2554	-0-	-918	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2584	-0-	-776	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
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-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

10	10168 X	9261	-0-	-907	-0-	9261 2		N	-0-			-0-
11	9540 X	8647	-0-	-893	-0-	8647 2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

10	5115 X	4822	-0-	-293	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
11	4920 X	4671	-0-	-249	-0-	4671 2		N	-0-			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

10	34813 X	28053	-0-	-6760	-0-	28020 2	33 9	N	30			110
11	33690 X	26816	-0-	-6874	-0-	26796 2	20 9	N	18			128
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	4186	2	39	9	N	35					84
11	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					84
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

10	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

10	5084	X	4359	-0-	-725	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

10	9207	X	8092	-0-	-1115	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

10	7502	X	6455	-0-	-1047	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5696	-0-	-1054	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

10	30473	X	27113	-0-	-3360	-0-	27113	2			N	-0-					49
11	29490	X	24805	-0-	-4685	-0-	24805	2			N	-0-					49
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

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

10	3255	X	2073	-0-	-1182	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	637	-0-	-2513	-0-	637	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8091 X	5044	-0-	-3047	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
11	7830 X	3574	-0-	-4256	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

10	10230 X	8172	-0-	-2058	-0-	8172	2		N	-0-			-0-
11	9510 X	8046	-0-	-1464	-0-	8046	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

10	3689 X	2802	-0-	-887	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2817	-0-	-723	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

10	27342 X	18742	-0-	-8600	-0-	18742	2		N	-0-			-0-
11	24630 X	19406	-0-	-5224	-0-	19406	2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

10	9858 X	8554	-0-	-1304	-0-	8554	2		N	-0-			-0-
11	9420 X	7376	-0-	-2044	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

10	4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4128	-0-	-672	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126573	X	98307	-0-	-28266	-0-	98307	2			N	-0-					53
11	122490	X	90232	-0-	-32258	-0-	90222	2	10	9	N	9					62
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

10	73098	X	59238	-0-	-13860	-0-	59238	2			N	-0-					23
11	70710	X	53066	-0-	-17644	-0-	53066	2			N	-0-					23
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

10	231787	X	141248	-0-	-90539	-0-	141248	2			N	-0-					-0-
11	215310	X	129845	-0-	-85465	-0-	129845	2			N	-0-					-0-
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-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

10	260555	X	139387	-0-	-121168	-0-	139005	2	382	9	N	347	367	1			166
11	205260	X	120790	-0-	-84470	-0-	120454	2	336	9	N	305	189	1			282
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

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

10	106516	X	57385	-0-	-49131	-0-	57385	2			N	-0-					-0-
11	103080	X	50935	-0-	-52145	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
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

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

10	237708	X	148725	-0-	-88983	-0-	148529	2	196	9	N	178	179	1			173
11	230040	X	121579	-0-	-108461	-0-	121489	2	90	9	N	82	174	1			81
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

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	473	1	641	2	N	-0-			2
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	458	1	523	2	N	-0-			2
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

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	9207 X	8116	-0-	-1091	-0-	8116	2		N	-0-			80
11	8400 X	7059	-0-	-1341	-0-	7059	2		N	-0-			80
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-							15
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-							15
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

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

10	6820 X	5379	-0-	-1441	-0-	473	1	4897	2	N	8	8	8					12
						9	9											
11	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	458	1	6824	2	N	29	2	8					39
						32	9											
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											

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

10	3999 X	3573	-0-	-426	-0-	473	1	3093	2	N	6	1	8					182
						7	9											
11	3870 X	3516	-0-	-354	-0-	458	1	3035	2	N	21	1	8					202
						23	9											
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											

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

10	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					16
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2438	2	Y	-0-					16
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

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	N	-0-					64
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	4	1	444	2	N	-0-					64
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	473	1	2337	2	N	2	2	8			33
							2	9									
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	504	1	2327	2	N	-0-					33
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									

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
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	7	1	35	2	N	-0-					1
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	9	1	42	2	N	-0-					1
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									

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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					122
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					122
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									

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
10	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	226	1	1115	2	N	2	172	1	2	8	41
							2	9									
11	1560	N	865	-0-	-695	-0-	154	1	711	2	N	-0-					41
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									

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
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	213	1	1054	2	N	2	2	8			32
							2	9									
11	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	185	1	853	2	N	-0-					32
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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					79
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					79
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

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

10	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
11	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

10	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
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-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

10	4991 X	4465	-0-	-526	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3898	-0-	-932	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2437 X	2039	-0-	-398	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

10	8463 X	7110	-0-	-1353	-0-	7110	2		N	-0-			-0-
11	7860 X	6697	-0-	-1163	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	5251	-0-	-1349	-0-	5251	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	26505 X	19897	-0-	-6608	-0-	19897	2		N	-0-			-0-
11	23490 X	18809	-0-	-4681	-0-	18809	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

10	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2		N	-0-			-0-
11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

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

10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	272	1	1347	2	N	12	12	8			4
							13	9									
11	2040	N	1608	-0-	-432	-0-	286	1	1322	2	N	-0-					4
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									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	200	1	2641	2	Y	30					30
							33	9									
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	200	1	2690	2	Y	30					60
							33	9									
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									

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

10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	460	1	1081	2	N	-0-					32
11	1440	N	1022	-0-	-418	-0-	230	1	792	2	N	-0-					32
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									

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

10	806 N	752	-0-	-54	-0-	32	1	720	2	N	-0-			63
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	31	1	695	2	N	9	9	1	63
						10	9							
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

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

10	806 N	766	-0-	-40	-0-	295	1	469	2	N	2			137
						2	9							
11	870 N	374	-0-	-496	-0-	278	1	96	2	N	-0-			137
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

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
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	398	1	632	2	N	3					135
							3	9									
11	1200	N	407	-0-	-793	-0-	302	1	105	2	N	-0-					135
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									

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

10	124	N	88	-0-	-36	-0-	34	1	54	2	N	-0-					94
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					94
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

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

10	651	N	319	-0-	-332	-0-	122	1	194	2	N	3					135
							3	9									
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	213	1	74	2	N	-0-					135
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

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

10	372	N	161	-0-	-211	-0-	62	1	99	2	N	-0-					204
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	89	1	31	2	N	-0-					204
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

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
10	2139	X	1423	-0-	-716	-0-	298	1	1125	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1263	-0-	-687	-0-	293	1	970	2	N	-0-			-0-
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-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

10	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
11	240	N	58	-0-	-182	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
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-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

10	1147	X	573	-0-	-574	-0-	175	1	398	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	753	-0-	-477	-0-	203	1	550	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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

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

10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	45	1	74	2	N	-0-			43
11	1020	X	69	-0-	-951	-0-	22	1	47	2	N	-0-			43
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

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
10	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	332	1	1925	2	N	-0-					89
11	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	349	1	1937	2	N	-0-					89
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

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					207
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
10	4402 X	3377	-0-	-1025	-0-	707 1 26 9	2644 2	N	24	187 1		35
11	3630 X	3361	-0-	-269	-0-	684 1 17 9	2660 2	N	15			50
12	3751 X	3343	-0-	-408	-0-	707 1 11 9	2625 2	N	10			60
01	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	707 1 14 9	2682 2	N	13			73
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	638 1 15 9	2554 2	N	14			87
03	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	707 1 14 9	2475 2	N	13			100

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

10	4216 X	3583	-0-	-633	-0-	3583	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3	N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	983	-0-	-997	-0-	983	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3135	-0-	-771	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	848	-0-	-1642	-0-	848	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	5531	-0-	-1729	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4080 X	3828	-0-	-252	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	6606	-0-	3606	3606	6606	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

10	6789 X	5756	-0-	-1033	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
11	6360 X	5607	-0-	-753	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

10	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

10	4154 X	1590	-0-	-2564	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	4020 X	1882	-0-	-2138	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

10	4588 X	3055	-0-	-1533	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
11	4440 X	2828	-0-	-1612	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10761	-0-	-709	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9944	-0-	-1156	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7028	-0-	-257	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6055	-0-	-995	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	11834	-0-	-1341	-0-	11834	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	11083	-0-	-1397	-0-	11083	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14353 X	13069	-0-	-1284	-0-	13069	3			N	-0-					-0-
11	13890 X	12431	-0-	-1459	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

10	4526 X	3891	-0-	-635	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
11	4290 X	3714	-0-	-576	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

10	2387 N	1821	-0-	-566	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
11	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

10	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
11	6270 X	5860	-0-	-410	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3628	-0-	-872	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

10	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

10	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4919	-0-	-751	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

10	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
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-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	12369 X	11142	-0-	-1227	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
11	11310 X	10552	-0-	-758	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			52
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	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
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

10	3441	X	2736	-0-	-705	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2595	-0-	-735	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

10	10478	X	6188	-0-	-4290	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5870	-0-	-1360	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

10	13516	X	11447	-0-	-2069	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	10903	-0-	-767	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
11	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

10	5828 X	2606	-0-	-3222	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
11	5640 X	5385	-0-	-255	-0-	5385	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

10	2480 X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
11	2400 X	1682	-0-	-718	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
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-

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
10	1271	N	561	-0-	-710	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

10	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

10	1116	N	543	-0-	-573	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5487 X	3329	-0-	-2158	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	5310 X	2390	-0-	-2920	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	2640 X	1166	-0-	-1474	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	1870	-0-	-2129	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

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

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

10	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

10	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

10	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1652	-0-	-642	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

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

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2276	-0-	-948	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2119	-0-	-551	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3696	-0-	-520	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

10	3937	X	2332	-0-	-1605	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
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-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

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

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2018	-0-	-338	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7471 X	2330	-0-	-5141	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	7230 X	2838	-0-	-4392	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

10	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
11	7440 X	7116	-0-	-324	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
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-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

10	1798 X	849	-0-	-949	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	979	-0-	-761	-0-	979	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	DLQ G-10	1803	-0-	1803	5179	1727	2	76	9	Y	69					99
11	DLQ G-10	1944	-0-	1944	7123	1867	2	77	9	Y	70	105	1			64
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

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
10	DLQ G-10	1987	-0-	1987	5016	1926	2	61	9	Y	55					95
11	DLQ G-10	2151	-0-	2151	7167	2089	2	62	9	Y	56	84	1			67
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

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

10	DLQ G-10	99	-0-	99	207	98	2	1	9	Y	1					18
11	DLQ G-10	33	-0-	33	240	32	2	1	9	Y	1	2	1			17
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

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1183	2	41	9	N	37	174	1			52
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					111
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

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
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

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

10	1085 N	730	-0-	-355	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	930	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	420	-0-	-1080	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

10	2077	N	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

10	2945 X	175	-0-	-2770	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	84	-0-	-2766	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

10	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1051	-0-	-779	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
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-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

10	14B2 EXT	152	-0-	152	361	134	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	505 X	144	-0-	-361	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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

10	434 X	290	-0-	-144	-0-	261	2	29	9	N	26					105
11	420 X	244	-0-	-176	-0-	215	2	29	9	N	26					131
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

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3					253
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					266
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

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
10	3224 X	41	-0-	-3183	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

10	22816 #	17538	-0-	-5278	-0-	17538	3			N	-0-					-0-
11	22080 #	12326	-0-	-9754	-0-	12326	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	50468 X	49263	-0-	-1205	-0-	49263	3			N	-0-					-0-
11	50370 X	46574	-0-	-3796	-0-	46574	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	82552 X	82552	-0-	-0-	-0-	82552	3			N	-0-					-0-
11	79740 X	74295	-0-	-5445	-0-	74295	3			N	-0-					-0-
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-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9232	2	33	9	N	30					193
11	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8514	2	117	9	N	106	189	1			110
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	N	1					85
						1	9									
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	148	1	916	2	N	-0-					85
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

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	481	1	2938	2	N	84	175	1			133
						92	9									
11	3420 X	3107	-0-	-313	-0-	424	1	2631	2	N	47					180
						52	9									
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									

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
10	3286	X	1936	-0-	-1350	-0-	266	1	1627	2	N	39					159
							43	9									
11	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	328	1	2037	2	N	-0-					159
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

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

10	2232	X	1942	-0-	-290	-0-	1924	3	18	9	N	16					174
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2206	3	22	9	N	20	180	1			14
*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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4925	2	69	9	N	63					145
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					145
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

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

10	DLQ G-10		1830	-0-	1830	5933	1811	2	19	9	N	17					48
11	DLQ G-10		1621	-0-	1621	7554	1597	2	24	9	N	22					70
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
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-