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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CLOAT WELL #: 1 RRCID -> 241140 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 16415 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SANDERS, LOREDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253557 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16737 - 16930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770

PAGE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 254076 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	3		N	-0-			-0-
05	40104 X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	3		N	-0-			-0-
06	37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	37984	3		N	-0-			-0-
07	39288 X	39288	-0-	-0-	-0-	39288	3		N	-0-			-0-
08	37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3		N	-0-			-0-
*09	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	38825	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	2	17	9	N	15					180
05	859 R	859	-0-	-0-	-0-	829	2	30	9	N	27					207
06	725 R	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	N	21	196	1			32
07	558 #	368	-0-	-190	-0-	361	2	7	9	N	6					38
08	558 #	376	-0-	-182	-0-	372	2	4	9	N	4					42
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					42

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

04	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	1428	2	84	9	N	76					171
05	1767 #	1595	-0-	-172	-0-	1510	2	85	9	N	77					248
06	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	1429	2	78	9	N	71					319
07	1767 #	1680	-0-	-87	-0-	1585	2	95	9	N	86	182	1			223
08	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1566	2	94	9	N	85	177	1			131
09	1530 #	1510	-0-	-20	-0-	1434	2	76	9	N	69					200

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	R	919	-0-	-0-	-0-	862	2	57	9	N	52					148
05	961	#	878	-0-	-83	-0-	828	2	50	9	N	45					193
06	930	#	646	-0-	-284	-0-	624	2	22	9	N	20					213
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	986	2	47	9	N	43	181	1			75
08	961	#	959	-0-	-2	-0-	913	2	46	9	N	42					117
*09	942	R	942	-0-	-0-	-0-	887	2	55	9	N	50					167

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					144
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					144
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					144
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					144
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					144
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					144

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

04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	710	2	67	9	N	61					209
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					209
06	739	R	739	-0-	-0-	-0-	713	2	26	9	N	24	162	1			71
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13					84
08	731	R	731	-0-	-0-	-0-	688	2	43	9	N	39					123
*09	724	R	724	-0-	-0-	-0-	619	2	105	9	N	95					218

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

04	870	#	798	-0-	-72	-0-	765	2	33	9	N	30					185
05	819	R	819	-0-	-0-	-0-	782	2	37	9	N	34	182	1			37
06	840	#	804	-0-	-36	-0-	760	2	44	9	N	40					77
07	868	#	697	-0-	-171	-0-	673	2	24	9	N	22					99
08	868	#	672	-0-	-196	-0-	636	2	36	9	N	33					132
09	810	#	686	-0-	-124	-0-	651	2	35	9	N	32					164

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

04	870	#	723	-0-	-147	-0-	698	2	25	9	N	23					123
05	1085	#	355	-0-	-730	-0-	333	2	22	9	N	20					143
06	1170	#	158	-0-	-1012	-0-	148	2	10	9	N	9					152
07	1209	#	565	-0-	-644	-0-	534	2	31	9	N	28					180
08	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27					207
*09	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	N	43	179	1			71

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 #	211	-0-	-119	-0-	1	1	210	2	N	-0-			90
05	310 #	212	-0-	-98	-0-	16	1	196	2	N	-0-			90
06	270 #	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	N	-0-			90
07	279 #	137	-0-	-142	-0-	10	1	127	2	N	-0-			90
08	279 #	70	-0-	-209	-0-	5	1	65	2	N	-0-			90
09	210 #	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	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

04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	225	1	13	2	N	-0-			15
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	233	1	171	2	N	-0-			15
06	690 #	230	-0-	-460	-0-	225	1	5	2	N	-0-			15
07	713 #	317	-0-	-396	-0-	233	1	84	2	N	-0-			15
08	713 #	266	-0-	-447	-0-	233	1	33	2	N	-0-			15
09	390 #	230	-0-	-160	-0-	225	1	5	2	N	-0-			15

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

04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	225	1	1685	2	N	8			60
						9	9							
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	233	1	373	2	N	-0-			60
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	225	1	675	2	N	11			71
						12	9							
07	1984 N	695	-0-	-1289	-0-	233	1	462	2	N	-0-			71
08	620 N	463	-0-	-157	-0-	233	1	228	2	N	2			73
						2	9							
09	900 N	421	-0-	-479	-0-	225	1	196	2	N	-0-			73

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

04	DLQ G-10	44	-0-	44	69	44	2			N	-0-			-0-
05	71 N	2	-0-	-69	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-

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

04	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
08	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-

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

04	DLQ G-10	645	-0-	645	1634	645	2			N	-0-			-0-
05	2089 N	455	-0-	-1634	-0-	455	2			N	-0-			-0-
06	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07	620 N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-			-0-
08	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-			-0-

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

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

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

04	DLQ G-10	251	-0-	251	778	251	2		N	-0-			-0-
05	976 N	198	-0-	-778	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	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

04	450 #	212	-0-	-238	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	465 #	146	-0-	-319	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	372 #	244	-0-	-128	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	372 #	157	-0-	-215	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1260 X      459     -0-        -801          -0-         459  2                N      -0-                                -0-
 05     1302 X      374     -0-        -928          -0-         374  2                N      -0-                                -0-
 06      930 X     -0-      -0-        -930          -0-                              N      -0-                                -0-
 07      868 X      286     -0-        -582          -0-         286  2                N      -0-                                -0-
 08     1363 X     1363     -0-        -0-           -0-        1363  2                N      -0-                                -0-
*09      985 X      985     -0-        -0-           -0-         985  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     2230 N      2230     -0-        -0-  B        -0-         333  1     1842  3    N        50                              131
                                                                    55  9
 05     2511 N      2197     -0-        -314 B        -0-         344  1     1806  3    N        43                              174
                                                                    47  9
 06     2179 N      2179     -0-        -0-  B        -0-         333  1     1794  3    N        47                              221
                                                                    52  9
 07     2325 N      2247     -0-         -78 B        -0-         344  1     1860  3    N        39      183  1                   77
                                                                    43  9
 08     2232 N      2079     -0-        -153 B        -0-         344  1     1700  3    N        32                              109
                                                                    35  9
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     2190 N   NO RPT      -0-       -2190 B        -0-                              N    NO RPT                               109

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ELLIS EXPLORATION, INC.                  248895
    RAMSEY, JESSE UNIT               WELL #:    1    RRCID -> 092937  COMPL. DATE 08/16/1978  TOTAL DEPTH  9112 PERF. 9010 -  9018
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      300 N       293     -0-          -7 B        -0-         293  2                N      -0-                                103
 05      372 N       324     -0-         -48 B        -0-         324  2                N      -0-                                103
 06      280 N       280     -0-        -0-  B        -0-         280  2                N      -0-                                103
 07      310 N       293     -0-         -17 B        -0-         293  2                N      -0-                                103
 08      336 N       336     -0-        -0-  B        -0-         336  2                N      -0-                                103
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09      315 N       315     -0-        -0-  B        -0-         315  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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	7382	-0-	-1228	-0-	73	1	7309	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7282	-0-	-1615	-0-	72	1	7210	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	6749	-0-	-1861	-0-	67	1	6682	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	6359	-0-	-2352	-0-	63	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6860	-0-	-735	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			-0-
*09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	N	-0-			-0-

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

04	6330	X	5692	-0-	-638	-0-	56	1	5636	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	61	1	6083	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	2317	-0-	-4013	-0-	23	1	2294	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	3684	-0-	-2206	-0-	36	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	884	-0-	-5254	-0-	9	1	875	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	2930	-0-	-3010	-0-	29	1	2901	2	N	-0-			-0-

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

04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	11	1	1094	2	N	-0-			-0-
05	961	X	491	-0-	-470	-0-	5	1	486	2	N	-0-			-0-
06	930	X	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	718	-0-	-429	-0-	7	1	711	2	N	-0-			-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	N	-0-			-0-
*09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2741	2	N	-0-			-0-

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

04	4320	X	4198	-0-	-122	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			3
05	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	42	1	4215	2	N	-0-			3
06	4260	X	2611	-0-	-1649	-0-	26	1	2585	2	N	-0-			3
07	4340	X	3931	-0-	-409	-0-	39	1	3892	2	N	-0-			3
08	4340	X	3214	-0-	-1126	-0-	32	1	3182	2	N	-0-			3
09	4200	X	2137	-0-	-2063	-0-	21	1	2116	2	N	-0-			3

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

04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	45	1	4525	2	N	-0-			-0-
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	55	1	5501	2	N	-0-			-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	52	1	5249	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	52	1	5192	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5035	-0-	-215	-0-	50	1	4985	2	N	-0-			-0-

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

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-			7
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-			7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	N	-0-			7
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	3	1	335	2	N	-0-			7
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	2	N	-0-			7
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	N	-0-			7

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

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
04	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	22	1	2155	2	N	-0-			2
05	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	22	1	2185	2	N	-0-			2
06	2160 N	2067	-0-	-93	-0-	20	1	2047	2	N	-0-			2
07	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	22	1	2173	2	N	-0-			2
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	N	1			3
						1	9							
09	2070 N	1906	-0-	-164	-0-	19	1	1887	2	N	-0-			3

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3018	-0-	-372	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	32	1	3209	2	N	-0-			-0-
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			-0-
*09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	30	1	3005	2	N	-0-			-0-

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

04	2670 X	2166	-0-	-504	-0-	21	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	24	1	2429	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2176	-0-	-404	-0-	22	1	2154	2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2518	-0-	-24	-0-	25	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	25	1	2523	2	N	-0-			-0-
*09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	25	1	2462	2	N	-0-			-0-

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

04	390 N	380	-0-	-10	-0-	4	1	376	2	N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	4	1	372	2	N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	4	1	363	2	N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-

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

04	3300 X	2876	-0-	-424	-0-	28	1	2848	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	2512	-0-	-1022	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	2191	-0-	-1343	-0-	22	1	2169	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2494	-0-	-482	-0-	25	1	2469	2	N	-0-			-0-
*09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	33	1	3330	2	N	-0-			-0-

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

04	7470 X	5736	-0-	-1734	-0-	57	1	5679	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	6444	-0-	-1089	-0-	64	1	6380	2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6029	-0-	-1261	-0-	60	1	5969	2	N	-0-			-0-
07	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	85	1	8462	2	N	-0-			-0-
08	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	77	1	7676	2	N	-0-			-0-
*09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	70	1	7037	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 #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	4037	-0-	-223	-0-	40	1	3997	2	N	-0-			12
05	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	41	1	4106	2	N	-0-			12
06	4110 X	3982	-0-	-128	-0-	39	1	3943	2	N	-0-			12
07	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	41	1	4059	2	N	-0-			12
08	4185 X	3920	-0-	-265	-0-	39	1	3881	2	N	-0-			12
09	4050 X	3806	-0-	-244	-0-	38	1	3768	2	N	-0-			12

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

04	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	N	-0-			-0-
05	2077 X	763	-0-	-1314	-0-	8	1	755	2	N	-0-			-0-
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	23	1	2261	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1093	-0-	-984	-0-	11	1	1082	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	1451	-0-	-626	-0-	14	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	2010 X	866	-0-	-1144	-0-	9	1	857	2	N	-0-			-0-

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

04	6660 X	6103	-0-	-557	-0-	60	1	6043	2	N	-0-			-0-
05	6882 X	6269	-0-	-613	-0-	62	1	6207	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5889	-0-	-501	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	6117	-0-	-486	-0-	61	1	6056	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	6093	-0-	-417	-0-	60	1	6033	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	5804	-0-	-286	-0-	57	1	5747	2	N	-0-			-0-

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

04	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	91	1	9092	2	N	-0-			-0-
05	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	88	1	8834	2	N	-0-			-0-
06	8760 X	8404	-0-	-356	-0-	83	1	8321	2	N	-0-			-0-
07	9052 X	8449	-0-	-603	-0-	84	1	8365	2	N	-0-			-0-
08	9796 X	8389	-0-	-1407	-0-	83	1	8306	2	N	-0-			-0-
09	9180 X	7971	-0-	-1209	-0-	79	1	7892	2	N	-0-			-0-

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

04	960 N	470	-0-	-490	-0-	5	1	465	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	425	-0-	-815	-0-	4	1	421	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	291	-0-	-729	-0-	3	1	288	2	N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	N	-0-			-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1513	2	N	-0-			-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-			-0-

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

04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	13	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	12	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	11	1	1090	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	12	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	11	1	1144	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	10	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	242	-0-	-1277	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	195	-0-	-1305	-0-	2	1	193	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	441	-0-	-1109	-0-	4	1	437	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	549	-0-	-1001	-0-	5	1	543	2	N	1			1
							1	9							
09	1020	X	453	-0-	-567	-0-	4	1	449	2	N	-0-			1

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

04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	70	1	6972	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5926	-0-	-987	-0-	59	1	5867	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5122	-0-	-1868	-0-	51	1	5071	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	4878	-0-	-2407	-0-	48	1	4830	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	4700	-0-	-2523	-0-	47	1	4653	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6143	-0-	-847	-0-	61	1	6082	2	N	-0-			-0-

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

04	660	N	595	-0-	-65	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-			-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	6	1	594	2	N	-0-			-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	6	1	604	2	N	-0-			-0-

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

04	6810	X	6550	-0-	-260	-0-	65	1	6485	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	4641	-0-	-2396	-0-	46	1	4595	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	3193	-0-	-3617	-0-	32	1	3161	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	4165	-0-	-2686	-0-	41	1	4124	2	N	-0-			-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	65	1	6536	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	4615	-0-	-1745	-0-	46	1	4569	2	N	-0-			-0-

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

04	6870	X	5662	-0-	-1208	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5934	-0-	-1165	-0-	59	1	5875	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5819	-0-	-1051	-0-	58	1	5761	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6083	-0-	-520	-0-	60	1	6023	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	60	1	6046	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5565	-0-	-255	-0-	55	1	5510	2	N	-0-			-0-

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

04	1800	X	567	-0-	-1233	-0-	6	1	561	2	N	-0-			1
05	1860	X	560	-0-	-1300	-0-	6	1	554	2	N	-0-			1
06	1800	X	1194	-0-	-606	-0-	12	1	1182	2	N	-0-			1
07	1488	X	1036	-0-	-452	-0-	10	1	1026	2	N	-0-			1
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	914	2	N	-0-			1
09	1020	N	796	-0-	-224	-0-	8	1	788	2	N	-0-			1

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

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

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

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

04	4350 X	216	-0-	-4134	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	188	-0-	-4276	-0-	2	1	186	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	284	-0-	-4036	-0-	3	1	281	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	429	-0-	-3632	-0-	4	1	425	2	N	-0-			-0-
08	1209 X	125	-0-	-1084	-0-	1	1	124	2	N	-0-			-0-
*09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1642	2	N	-0-			-0-

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

04	4380 X	4305	-0-	-75	-0-	43	1	4262	2	Y	-0-			-0-
05	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-			-0-
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	46	1	4570	2	Y	-0-			-0-
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	3981	-0-	-545	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4071	-0-	-489	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			-0-

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

04	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	33	1	3299	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	31	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	31	1	3125	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3289	-0-	-183	-0-	33	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	32	1	3179	2	N	-0-			-0-

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

04	2040 X	1466	-0-	-574	-0-	15	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	2108 X	1409	-0-	-699	-0-	14	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	2040 X	1389	-0-	-651	-0-	14	1	1375	2	N	-0-			-0-
07	1519 X	1184	-0-	-335	-0-	12	1	1172	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	413	-0-	-982	-0-	4	1	409	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	5045	-0-	2045	2045	50	1	4995	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

04	6840 X	6145	-0-	-695	-0-	61	1	6084	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	6282	-0-	-786	-0-	62	1	6220	2	N	-0-			-0-
06	6330 X	5734	-0-	-596	-0-	57	1	5677	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	5853	-0-	-688	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-
08	6324 X	5821	-0-	-503	-0-	58	1	5763	2	N	-0-			-0-
09	6120 X	5592	-0-	-528	-0-	55	1	5537	2	N	-0-			-0-

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

04	5520 X	4121	-0-	-1399	-0-	41	1	4080	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	5373	-0-	-331	-0-	53	1	5320	2	N	-0-			-0-
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	55	1	5494	2	N	-0-			-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	55	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	5045	-0-	-505	-0-	50	1	4995	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 #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3027	-0-	-423	-0-	30	1	2997	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2980	-0-	-430	-0-	30	1	2950	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2776	-0-	-344	-0-	27	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	199	-0-	-3025	-0-	2	1	197	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	156	-0-	-3006	-0-	2	1	154	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	1983	-0-	-1047	-0-	20	1	1963	2	N	-0-			-0-

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

04	3090 X	2918	-0-	-172	-0-	29	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	30	1	2950	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2107	-0-	-863	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	28	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	N	-0-			-0-
*09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	26	1	2648	2	N	-0-			-0-

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

04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	N	-0-			-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	642	-0-	-408	-0-	6	1	636	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	548	-0-	-1126	-0-	5	1	543	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			-0-
*09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			-0-

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

04	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	20	1	2035	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2257	-0-	-471	-0-	22	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1933	-0-	-137	-0-	19	1	1914	2	N	-0-			-0-
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	N	-0-			-0-
08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	N	-0-			-0-
*09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	N	-0-			-0-

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

04	4800 X	828	-0-	-3972	-0-	8	1	820	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	693	-0-	-4267	-0-	7	1	686	2	N	-0-			-0-
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	50	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	3122	-0-	-1683	-0-	31	1	3091	2	N	-0-			-0-
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	N	-0-			-0-
*09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	44	1	4388	2	N	-0-			-0-

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

04	4740 X	4584	-0-	-156	-0-	45	1	4539	2	N	-0-			174
05	4836 X	4593	-0-	-243	-0-	45	1	4548	2	N	-0-			174
06	4650 X	3980	-0-	-670	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			174
07	4774 X	4346	-0-	-428	-0-	43	1	4303	2	N	-0-			174
08	4681 X	3665	-0-	-1016	-0-	36	1	3629	2	N	-0-			174
09	4530 X	3448	-0-	-1082	-0-	34	1	3414	2	N	-0-			174

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

04	7800 X	7485	-0-	-315	-0-	74	1	7411	2	N	-0-			-0-
05	7781 X	7564	-0-	-217	-0-	75	1	7489	2	N	-0-			-0-
06	7470 X	7129	-0-	-341	-0-	71	1	7058	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	7163	-0-	-587	-0-	71	1	7092	2	N	-0-			-0-
08	7750 X	7348	-0-	-402	-0-	73	1	7275	2	N	-0-			-0-
09	7500 X	7061	-0-	-439	-0-	70	1	6991	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 #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	31	1	3127	2	N	-0-					10
05	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	32	1	3176	2	N	-0-					10
06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	31	1	3056	2	N	-0-					10
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	31	1	3133	2	N	-0-					10
08	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	31	1	3063	2	N	-0-					10
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	29	1	2895	2	N	-0-					10

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

04	5940	X	5104	-0-	-836	-0-	51	1	5053	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	54	1	5403	2	N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	53	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	54	1	5431	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	47	1	4712	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					3
09	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

04	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3144	-0-	-390	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					-0-
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-					-0-

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

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-					-0-

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

04	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	40	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	39	1	3937	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3559	-0-	-461	-0-	35	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	36	1	3603	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2323	-0-	-1893	-0-	23	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2700	-0-	-1380	-0-	27	1	2673	2	N	-0-					-0-

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

04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	43	1	4316	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4146	-0-	-566	-0-	41	1	4105	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4070	-0-	-430	-0-	40	1	4030	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	42	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3040	-0-	-1455	-0-	30	1	3010	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3631	-0-	-719	-0-	36	1	3595	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4771	-0-	-449	-0-	47	1	4724	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	47	1	4658	2	N	-0-			-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	N	-0-			-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	60	1	6039	2	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	52	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			-0-

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

04	5700	X	5676	-0-	-24	-0-	56	1	5620	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	6096	-0-	-42	-0-	60	1	6036	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	60	1	5985	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5049	-0-	-1058	-0-	50	1	4999	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	55	1	5467	2	N	-0-			-0-

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

04	210	N	132	-0-	-78	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-			-0-
06	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-			-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-

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

04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	60	1	5972	2	N	-0-			-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	57	1	5738	2	N	-0-			-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	57	1	5651	2	N	-0-			-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	54	1	5436	2	N	-0-			-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	56	1	5572	2	N	-0-			-0-
*09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	52	1	5151	2	N	-0-			-0-

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

04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			18
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			18
06	2550	N	2480	-0-	-70	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-			18
07	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	24	1	2446	2	Y	15			33
							17	9							
08	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	25	1	2458	2	Y	47			80
							52	9							
09	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			80

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

04	5790	X	5731	-0-	-59	-0-	57	1	5674	2	N	-0-			5
05	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	57	1	5718	2	N	-0-			5
06	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	56	1	5579	2	N	-0-			5
07	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	57	1	5680	2	N	-0-			5
08	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	56	1	5576	2	N	-0-			5
09	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	54	1	5350	2	N	-0-			5

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210 X	5857	-0-	-353	-0-	58	1	5799	2	N	-0-					-0-
05	6355 X	6063	-0-	-292	-0-	60	1	6003	2	N	-0-					-0-
06	6150 X	5793	-0-	-357	-0-	57	1	5736	2	N	-0-					-0-
07	6138 X	6130	-0-	-8	-0-	61	1	6069	2	N	-0-					-0-
08	6076 X	6016	-0-	-60	-0-	60	1	5956	2	N	-0-					-0-
09	5880 X	5742	-0-	-138	-0-	57	1	5685	2	N	-0-					-0-

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

04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	15	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	996	-0-	-474	-0-	10	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	14	1	1436	2	N	-0-					-0-
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	2	N	-0-					-0-

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

04	4740 X	4281	-0-	-459	-0-	42	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	4124	-0-	-650	-0-	41	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	4234	-0-	-146	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					-0-
07	4495 X	3912	-0-	-583	-0-	39	1	3873	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	41	1	4065	2	N	-0-					-0-
09	4290 X	3711	-0-	-579	-0-	37	1	3674	2	N	-0-					-0-

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

04	3240 X	3063	-0-	-177	-0-	30	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	29	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	2977	-0-	-233	-0-	29	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	3233	-0-	-84	-0-	32	1	3201	2	N	-0-					-0-
08	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	31	1	3088	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2547	-0-	-513	-0-	25	1	2522	2	N	-0-					-0-

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

04	3270 X	3172	-0-	-98	-0-	31	1	3141	2	N	-0-					-0-
05	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	32	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	3083	-0-	-187	-0-	31	1	3052	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	31	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	3216	-0-	-70	-0-	32	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	30	1	3034	2	N	-0-					-0-

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

04	3510 X	2521	-0-	-989	-0-	25	1	2496	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	2547	-0-	-1018	-0-	25	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	19	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	400	-0-	-2762	-0-	4	1	396	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	160	-0-	-2630	-0-	2	1	158	2	N	-0-					-0-
09	2520 X	1091	-0-	-1429	-0-	11	1	1080	2	N	-0-					-0-

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

04	12060 X	11326	-0-	-734	-0-	112	1	11214	2	N	-0-					-0-
05	12276 X	11330	-0-	-946	-0-	112	1	11218	2	N	-0-					-0-
06	11430 X	10890	-0-	-540	-0-	108	1	10782	2	N	-0-					-0-
07	11811 X	9500	-0-	-2311	-0-	94	1	9406	2	N	-0-					-0-
08	11811 X	11497	-0-	-314	-0-	114	1	11383	2	N	-0-					-0-
09	11340 X	11119	-0-	-221	-0-	110	1	11009	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	N	-0-					-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	2	N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	28	1	656	2	N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	N	-0-					-0-

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

04	5340	X	5076	-0-	-264	-0-	222	1	4854	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	232	1	5112	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5036	-0-	-154	-0-	203	1	4833	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4352	-0-	-1011	-0-	159	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5206	-0-	5206	5206	212	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4760	-0-	4760	9966	182	1	4578	2	N	-0-					-0-

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

04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	135	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	162	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	140	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	102	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	158	1	3724	2	N	-0-					-0-
*09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	107	1	2696	2	N	-0-					-0-

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

04	840	N	830	-0-	-10	-0-	36	1	794	2	N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	2	N	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	2	N	-0-					-0-

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

04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3067	-0-	67	67	123	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	2129	N	2062	-0-	-67	-0-	75	1	1987	2	N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	95	1	2232	2	N	-0-					-0-
*09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	83	1	2085	2	N	-0-					-0-

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

04	1680	X	1019	-0-	-661	-0-	45	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	816	-0-	-920	-0-	35	1	781	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1373	-0-	-457	-0-	55	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	59	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	52	1	1323	2	N	-0-					-0-

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

04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	51	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	48	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	953	-0-	-256	-0-	35	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	43	1	1070	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	352	-0-	-278	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-					-0-
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
08	713	N	474	-0-	-239	-0-	19	1	455	2	N	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-

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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

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

04	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	122	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	715	-0-	-2199	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	104	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	84	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	109	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	90	1	2265	2	N	-0-					-0-

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

04	43440	X	30726	-0-	-12714	-0-	930	1	29796	2	N	-0-					-0-
05	40796	X	30094	-0-	-10702	-0-	821	1	29273	2	N	-0-					-0-
06	35640	X	27425	-0-	-8215	-0-	813	1	26612	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	29904	-0-	-6924	-0-	830	1	29074	2	N	-0-					-0-
08	29326	X	27290	-0-	-2036	-0-	731	1	26559	2	N	-0-					-0-
09	28380	X	23302	-0-	-5078	-0-	675	1	22627	2	N	-0-					-0-

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

04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

04	304170	X	300670	-0-	-3500	-0-	300670	2			N	-0-					-0-
05	316789	X	304797	-0-	-11992	-0-	304790	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	306570	X	288379	-0-	-18191	-0-	288366	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	316789	X	301498	-0-	-15291	-0-	301483	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	307086	X	298554	-0-	-8532	-0-	298554	2			N	-0-					-0-
09	297180	X	286324	-0-	-10856	-0-	286312	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	7158	-0-	-4302	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
05	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
07	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	36652	2			N	-0-					-0-
08	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	2			N	-0-					-0-
*09	33642	X	33642	-0-	-0-	-0-	33640	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11400	X	11126	-0-	-274	-0-	11125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11780	X	11378	-0-	-402	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11260	-0-	-140	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11129	-0-	-651	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
*09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10509	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	9330	X	8715	-0-	-615	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8582	-0-	-904	-0-	8580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8910	X	8672	-0-	-238	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8476	-0-	-948	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
*09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8438	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
04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
08	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
*09	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16268	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
04	3000	N	3138	-0-	138	138	3138	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1681	-0-	-138	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*09	1290	X	345	-0-	-945	-0-	345	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
04	5550	X	560	-0-	-4990	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1401	-0-	-3342	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	404	-0-	-3436	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	173	-0-	-3640	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	7	-0-	-1388	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	57778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	59683	X	59683	-0-	-0-	-0-	59682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	55222	X	55222	-0-	-0-	-0-	55222	2			N	-0-					-0-
07	57908	X	55947	-0-	-1961	-0-	55947	2			N	-0-					-0-
08	53406	X	53406	-0-	-0-	-0-	53406	2			N	-0-					-0-
*09	51117	X	51117	-0-	-0-	-0-	51116	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4477	-0-	1377	1377	4476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2478	N	1101	-0-	-1377	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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

04	33810	X	31689	-0-	-2121	-0-	31689	2			N	-0-					-0-
05	35894	X	35894	-0-	-0-	-0-	35894	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	23174	-0-	-10636	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
07	34565	X	30264	-0-	-4301	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
08	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
*09	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			N	-0-					-0-

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

04	220020	X	194933	-0-	-25087	-0-	194933	2			N	-0-					-0-
05	227354	X	217813	-0-	-9541	-0-	217813	2			N	-0-					-0-
06	220020	X	181473	-0-	-38547	-0-	181473	2			N	-0-					-0-
07	227354	X	201699	-0-	-25655	-0-	201699	2			N	-0-					-0-
08	206078	X	206078	-0-	-0-	-0-	206074	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	191300	X	191300	-0-	-0-	-0-	191300	2			N	-0-					-0-

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

04	2370	N	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3572	-0-	572	572	3572	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3309	-0-	209	781	3309	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1397	-0-	-1052	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*09	2370	X	1969	-0-	-401	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

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

04	92340	X	61009	-0-	-31331	-0-	61009	2			N	-0-					-0-
05	95418	X	71227	-0-	-24191	-0-	71226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	92340	X	49490	-0-	-42850	-0-	49490	2			N	-0-					-0-
07	77097	X	60686	-0-	-16411	-0-	60686	2			N	-0-					-0-
08	48973	X	48973	-0-	-0-	-0-	48970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	40665	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

04	1170876	X	1170876	-0-	-0-	-0-	1170876	2			N	-0-					-0-
05	1100809	X	1100809	-0-	-0-	-0-	1100809	2			N	-0-					-0-
06	1064066	X	1064066	-0-	-0-	-0-	1064066	2			N	-0-					-0-
07	1044237	X	1044237	-0-	-0-	-0-	1044237	2			N	-0-					-0-
08	1015136	X	1015136	-0-	-0-	-0-	1015114	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*09	925044	X	925044	-0-	-0-	-0-	925036	2	8	9	N	7	7	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	28171	2			N	-0-					-0-
05	25849	X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
06	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	19090	-0-	-4749	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
*08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	19954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71040	X	68360	-0-	-2680	-0-	68360	2			N	-0-					-0-
05	73408	X	71952	-0-	-1456	-0-	71952	2			N	-0-					-0-
06	71040	X	63105	-0-	-7935	-0-	63105	2			N	-0-					-0-
07	73408	X	69626	-0-	-3782	-0-	69626	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	69750	-0-	-0-	-0-	69749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	65832	X	65832	-0-	-0-	-0-	65832	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1260	-0-	-1650	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1166	-0-	-1841	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	939	-0-	-1461	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	366	-0-	-1308	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	45205	X	45205	-0-	-0-	-0-	45205	2			N	-0-					-0-
*09	67693	X	67693	-0-	-0-	-0-	67687	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185760	X	114151	-0-	-71609	-0-	114149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	167555	X	116877	-0-	-50678	-0-	116873	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	153690	X	95287	-0-	-58403	-0-	95287	2			N	-0-					-0-
07	142476	X	92862	-0-	-49614	-0-	92862	2			N	-0-					-0-
08	84971	X	75090	-0-	-9881	-0-	75089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	82230	X	75391	-0-	-6839	-0-	75387	2	4	9	N	4	4	8			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	3					7
							3	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-	4	1			3
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	1					5
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1998	-0-	-252	-0-	107	1	1885	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
05	2325	X	1994	-0-	-331	-0-	106	1	1886	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
06	2130	X	1837	-0-	-293	-0-	103	1	1730	2	Y	4					8
							4	9									
07	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	118	1	2040	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	154	1	2546	2	Y	1					7
							1	9									
09	1830	N	1513	-0-	-317	-0-	88	1	1424	2	Y	1					8
							1	9									

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

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	4					8
							4	9									
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	636	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	1					5
							1	9									
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	29	1	470	2	Y	1					6
							1	9									

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

04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	60	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	61	1	1045	2	Y	1					1
							1	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-					1
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-					1

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

04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	2460	N	1211	-0-	-1249	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					3
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	169	1	2903	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	147	1	2434	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	1					4
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1543	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3					7
							3	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	3					8
							3	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
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1816	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	6					13
							7	9									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	1					8
							1	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1822	2	Y	3					11
							3	9									

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
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	Y	4					8
							4	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	Y	3					8
							3	9									

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
04	5910	X	5685	-0-	-225	-0-	305	1	5377	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	299	1	5273	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	357	1	6013	2	Y	5					11
							6	9									
07	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	275	1	4742	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	323	1	5336	2	Y	1					8
							1	9									
09	6120	X	5592	-0-	-528	-0-	327	1	5262	2	Y	3					11
							3	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	291	1	5144	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	299	1	5265	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	2	Y	11					19
							12	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	5141	2	Y	1	12	1			8
							1	9									
08	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	307	1	5083	2	Y	1					9
							1	9									
09	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	297	1	4785	2	Y	2					11
							2	9									

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

04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	5					8
							6	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	Y	1					8
							1	9									

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

04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	6					14
							7	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2046	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	Y	4					12
							4	9									

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

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	3					6
							3	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-	4	1			2
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	1					3
							1	9									
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	Y	1					4
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	127	1	2245	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	2400	N	2115	-0-	-285	-0-	118	1	1994	2	Y	3					6
							3	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2266	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	137	1	2261	2	Y	1					4
							1	9									
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	119	1	1912	2	Y	3					7
							3	9									

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

04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	-0-	6	1			1
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1870	2	Y	3					4
							3	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-	2	1			2
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	117	1	1935	2	Y	2					4
							2	9									
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	Y	1					5
							1	9									

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

04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	322	1	5674	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	307	1	5414	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	5940	X	4899	-0-	-1041	-0-	274	1	4621	2	Y	4					9
							4	9									
07	6138	X	5883	-0-	-255	-0-	323	1	5556	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
08	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	332	1	5473	2	Y	1					8
							1	9									
09	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	326	1	5247	2	Y	2					10
							2	9									

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

04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-	5	1			1
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	2	Y	3					4
							3	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	133	1	2293	2	Y	-0-	2	1			2
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	1					4
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	69	1	1150	2	Y	5					8
							6	9									
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	67	1	1149	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	3					10
							3	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
04	4560	X	3957	-0-	-603	-0-	212	1	3742	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
05	4712	X	4659	-0-	-53	-0-	249	1	4403	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	203	1	3410	2	Y	5					12
							6	9									
07	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	226	1	3879	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	225	1	3705	2	Y	1					8
							1	9									
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	241	1	3882	2	Y	3					11
							3	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
04	3000	X	2286	-0-	-714	-0-	122	1	2162	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
05	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	108	1	1906	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	2550	X	769	-0-	-1781	-0-	43	1	724	2	Y	2					7
							2	9									
07	2635	X	2080	-0-	-555	-0-	115	1	1964	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	117	1	1939	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	3					8
							3	9									

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
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2127	2	Y	6					14
							7	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	129	1	2215	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	131	1	2110	2	Y	4					12
							4	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2400	X	1832	-0-	-568	-0-	99	1	1732	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	95	1	1662	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	114	1	1932	2	Y	3					5
							3	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	101	1	1634	2	Y	1					6
							1	9									

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	231	1	4075	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	245	1	4308	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	237	1	4004	2	Y	5					8
							6	9									
07	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	218	1	3753	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	4557	X	3565	-0-	-992	-0-	203	1	3361	2	Y	1					8
							1	9									
09	4410	X	3447	-0-	-963	-0-	201	1	3245	2	Y	1					9
							1	9									

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

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-	2	1			1
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	766	-0-	-254	-0-	42	1	721	2	Y	3					3
							3	9									
07	961	N	646	-0-	-315	-0-	36	1	610	2	Y	-0-	2	1			1
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					1
09	780	N	332	-0-	-448	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					1

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	179	1	3166	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
05	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	183	1	3236	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
06	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	178	1	2998	2	Y	4					8
							4	9									
07	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	178	1	3051	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	188	1	3100	2	Y	2					8
							2	9									
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	181	1	2920	2	Y	2					10
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	245	1 6 9	4321	2	Y	5	8	1			10
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	259	1 3 9	4564	2	Y	3	8	1			5
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	253	1 4 9	4262	2	Y	4					9
07	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	248	1 4 9	4260	2	Y	4	6	1			7
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	281	1 2 9	4636	2	Y	2					9
09	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	254	1 1 9	4085	2	Y	1					10

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
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	156	1 4 9	2742	2	Y	4	7	1			8
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	164	1 8 9	2901	2	Y	7	7	1			8
06	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	162	1 6 9	2732	2	Y	5					13
07	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	165	1 2 9	2834	2	Y	2	8	1			7
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	2787	2	Y	1					8
*09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	2676	2	Y	3					11

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
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	1912	2	Y	4	5	1			7
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1 6 9	1963	2	Y	5	6	1			6
06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	111	1 2 9	1884	2	Y	2					8
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	113	1 1 9	1954	2	Y	1	5	1			4
08	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	117	1 1 9	1942	2	Y	1					5
09	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	114	1 1 9	1833	2	Y	1					6

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
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	189	1 2 9	3339	2	Y	2	5	1			5
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	3386	2	Y	1	5	1			1
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	2589	2	Y	2					3
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	151	1 1 9	2588	2	Y	1	2	1			2
08	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	137	1 1 9	2262	2	Y	1					3
09	3540	X	2328	-0-	-1212	-0-	136	1 1 9	2191	2	Y	1					4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	2					8
							2	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1301	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	2	Y	1					6
							1	9									

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

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1966	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	129	1	2283	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	Y	5					11
							6	9									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2314	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	2	Y	3					11
							3	9									

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

04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2879	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	166	1	2925	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	160	1	2703	2	Y	6					12
							7	9									
07	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	164	1	2808	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	174	1	2865	2	Y	1					8
							1	9									
09	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	162	1	2605	2	Y	2					10
							2	9									

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

04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	117	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	118	1	1980	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	121	1	2076	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1475	-0-	-595	-0-	86	1	1389	2	Y	-0-					-0-

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

04	810	N	710	-0-	-100	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1	1840	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	116	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2501	2	Y	1					1
							1	9									
06	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	136	1	2283	2	Y	1					2
							1	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	138	1	2367	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	149	1	2458	2	Y	-0-					2
*09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-					2

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

04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	132	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	135	1	2370	2	Y	1					1
							1	9									
06	2550	N	2358	-0-	-192	-0-	132	1	2225	2	Y	1					2
							1	9									
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	130	1	2229	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	132	1	2186	2	Y	-0-					2
09	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					2

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

04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	137	1	2415	2	Y	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	Y	1					1
							1	9									
06	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	130	1	2181	2	Y	1					2
							1	9									
07	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	126	1	2168	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	140	1	2307	2	Y	-0-					2
09	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	134	1	2175	2	Y	-0-					2

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

04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	130	1	2291	2	Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	129	1	2273	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-	109	1	1831	2	Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	153	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	160	1	2656	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	113	1	1825	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	174	1	3060	2	N	7					151
							8	9									
05	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	172	1	3044	2	N	8					159
							9	9									
06	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	175	1	2935	2	N	8					167
							9	9									
07	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	173	1	2991	2	N	9					176
							10	9									
08	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	170	1	2801	2	N	3					179
							3	9									
09	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	162	1	2621	2	N	2					181
							2	9									

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	202	1	3562	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
05	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	206	1	3634	2	Y	-0-	7	1			1
06	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	207	1	3477	2	Y	3					4
							3	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	223	1	3680	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	3441	2	Y	1					5
							1	9									

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

04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	475	1	8391	2	N	31					106
							34	9									
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	489	1	8607	2	N	3					109
							3	9									
06	8400	X	8388	-0-	-12	-0-	469	1	7910	2	N	8					117
							9	9									
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	480	1	8253	2	N	4					121
							4	9									
08	7967	X	7880	-0-	-87	-0-	449	1	7428	2	N	3					124
							3	9									
*09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	517	1	8334	2	N	7					131
							8	9									

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

04	4230	X	3208	-0-	-1022	-0-	172	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2735	-0-	-1636	-0-	147	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	2568	-0-	-1662	-0-	144	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2402	-0-	-1969	-0-	131	1	2270	2	Y	1					1
							1	9									
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	Y	-0-					1
*09	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	Y	-0-					1

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

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	199	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	165	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2732	-0-	-27	-0-	156	1	2576	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	152	1	2447	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	56	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	123	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1709	-0-	-421	-0-	157	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1478	-0-	-661	-0-	163	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1287	-0-	-666	-0-	132	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	128	1	1012	2	N	-0-					-0-

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

04	570	N	471	-0-	-99	-0-	13	1	458	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	N	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	44	1	437	2	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	2	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	50	1	396	2	N	-0-					-0-

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

04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	6					65
							7	9									
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	107	1	2905	2	N	6					71
							7	9									
06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	10	1	2337	2	N	15	70	1			16
							17	9									
07	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	19	1	2272	2	N	8					24
							9	9									
08	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	45	1	2882	2	N	-0-					24
09	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	36	1	2842	2	N	1					25
							1	9									

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

04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	73	1	2060	2	N	4					26
							4	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	105	1	2046	2	N	4					30
							4	9									
06	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	35	1	1914	2	N	5	31	1			4
							6	9									
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	52	1	2353	2	N	5					9
							6	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	68	1	2252	2	N	-0-					9
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	60	1	2217	2	N	2					11
							2	9									

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	166	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	85	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	98	1	2519	2	N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	2	N	-0-					-0-
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	98	1	2239	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	3	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	24	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	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
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	187	1	6293	2	N	7					55
							8	9									
05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	289	1	6331	2	N	8					63
							9	9									
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	75	1	5957	2	N	14	62	1			15
							15	9									
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	99	1	5853	2	N	9					24
							10	9									
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	139	1	5760	2	N	-0-					24
*09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	114	1	5316	2	N	2					26
							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
04	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	176	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	223	1	3053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	117	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	129	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	166	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	143	1	2943	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
04	4680	X	2683	-0-	-1997	-0-	17	1	2665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3906	X	3095	-0-	-811	-0-	67	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	4	1	3081	2	N	-0-					-0-
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	19291	-0-	16291	16291	874	1	18417	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	32095	-0-	28995	45286	1558	1	30537	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7612	-0-	4512	49798	421	1	7190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	55721	X	5923	-0-	-49798	-0-	312	1	5611	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9381	-0-	-1239	-0-	501	1	8878	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10509	X	9543	-0-	-966	-0-	648	1	8893	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10020	X	8900	-0-	-1120	-0-	333	1	8566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10354	X	9053	-0-	-1301	-0-	376	1	8676	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9858	X	8728	-0-	-1130	-0-	422	1	8306	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8237	-0-	-1153	-0-	377	1	7858	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

04	5430	X	4097	-0-	-1333	-0-	217	1	3880	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	294	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4314	-0-	-1116	-0-	159	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	2	N	-0-					-0-
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	301	1	6013	2	N	-0-					-0-
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	242	1	5131	2	N	-0-					-0-

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

04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	449	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	735	1	9145	2	N	-0-					-0-
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	387	1	8394	2	N	-0-					-0-
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	357	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	6949	-0-	-2940	-0-	382	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6568	-0-	-3002	-0-	344	1	6224	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2310 N	2212	-0-	-98	-0-	229	1	1983	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	262	1	1871	2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2216	-0-	-34	-0-	318	1	1898	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	283	1	1868	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	322	1	1645	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	344	1	1812	2	N	-0-			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

04	1710 N	1399	-0-	-311	-0-	79	1	1320	2	N	-0-			22
05	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	133	1	1740	2	N	-0-			22
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	-0-			22
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	N	-0-			22
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	2	N	-0-			22
09	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	90	1	1756	2	N	-0-			22

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

04	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	154	1	1365	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	174	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	228	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	168	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	208	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1191	-0-	-429	-0-	188	1	1003	2	N	-0-			-0-

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

04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	120	1	1781	2	N	-0-			85
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	169	1	2012	2	N	-0-			85
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	118	1	2370	2	N	-0-			85
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	N	-0-			85
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	127	1	2053	2	N	-0-			85
09	2490 N	2325	-0-	-165	-0-	129	1	2196	2	N	-0-			85

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	184	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1779	-0-	-298	-0-	220	1	1559	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	274	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	226	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	297	1	1514	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	280	1	1471	2	N	-0-			-0-

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

04	2880 X	2855	-0-	-25	-0-	154	1	2701	2	N	-0-			77
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	258	1	3512	2	N	-0-			77
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	2	N	-0-			77
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	191	1	4351	2	N	-0-			77
08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	228	1	4441	2	N	-0-			77
*09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	226	1	4656	2	N	-0-			77

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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

04	750 N	559	-0-	-191	-0-	42	1	517	2	N	-0-			95
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	32	1	333	2	N	-0-			95
06	630 N	422	-0-	-208	-0-	25	1	397	2	N	-0-			95
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	N	-0-			95
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			95
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	24	1	339	2	N	-0-			95

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

04	600 N	484	-0-	-116	-0-	13	1	471	2	N	-0-			45
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	19	1	443	2	N	-0-			45
06	360 N	130	-0-	-230	-0-	1	1	129	2	N	-0-			45
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	N	-0-			45
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-			45
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	-0-			45

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

04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	2	N	5			115
						6	9							
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1744	2	N	3			118
						3	9							
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9			127
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-			127
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	15	1	1606	2	N	-0-			127
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	6	1	934	2	N	-0-			127

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	2110	2	N	22					82
							24	9									
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	189	1	3042	2	N	-0-					82
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	26					108
							29	9									
07	3100	N	3513	-0-	413	413	48	1	3430	2	N	32					140
							35	9									
08	3861	X	3448	-0-	-413	-0-	72	1	3357	2	N	17	127	1			30
							19	9									
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	61	1	3309	2	N	25					55
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	175	1	2264	2	N	-0-					107
05	3100	N	3104	-0-	4	4	266	1	2838	2	N	-0-					107
06	2775	N	2771	-0-	-4	-0-	155	1	2616	2	N	-0-					107
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	173	1	2716	2	N	-0-					107
08	3038	N	2785	-0-	-253	-0-	186	1	2599	2	N	-0-					107
09	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	121	1	2505	2	N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	26	1	1832	2	N	-0-					62
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	63	1	2129	2	N	-0-					62
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					62
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	3	1	1733	2	N	-0-					62
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	N	-0-					62
09	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	9	1	1604	2	N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	N	10					95
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	N	12					107
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	N	3					110
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2					112
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1842	2	18	9	N	16	66	1			62
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1844	2	20	9	N	18					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					76
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	2	1	740	2	N	-0-					76
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					76
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					76
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					76
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					76

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					22
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					22
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					22
07	1178 N	736	-0-	-442	-0-	733	2	3	9	N	3					25
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					25
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	32	1	1749	2	N	-0-					68
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	61	1	1798	2	N	-0-					68
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	2	1	1987	2	N	-0-					68
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	2	N	-0-					68
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	25	1	1993	2	N	-0-					68
*09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	N	-0-					68

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

04	1290 X	596	-0-	-694	-0-	25	1	571	2	N	-0-					40
05	1333 X	1182	-0-	-151	-0-	66	1	1116	2	N	-0-					40
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	76	1	2926	2	N	5					45
						6	9									
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	92	1	3033	2	N	-0-					45
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	78	1	2073	2	N	-0-					45
*09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	2					47
						2	9									

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

04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					23
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					23
06	660 N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					23
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	N	4					27
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					32
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32

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

04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	102	1	2510	2	N	-0-					127
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	143	1	2520	2	N	-0-	79	1			48
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	57	1	2420	2	N	17					65
						19	9									
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	70	1	2502	2	N	-0-					65
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-					65
*09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	78	1	2408	2	N	-0-					65

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

04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	37	1	2260	2	N	25					67
						28	9									
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	2	N	1					68
						1	9									
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2					70
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	9	1	2419	2	N	-0-					70
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	26	1	2325	2	N	5					75
						6	9									
*09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	18	1	2188	2	N	2					77
						2	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					62
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					68
06	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1157	2	19	9	N	17					85
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					85
08	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1206	2	14	9	N	13					98
09	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1018	2	8	9	N	7					105

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

04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	198	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	87	1	4358	2	N	-0-					-0-
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	194	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	118	1	3390	2	N	-0-					-0-
*09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	111	1	5936	2	N	-0-					-0-

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

04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	2					47
						2	9									
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	2	N	-0-					47
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	76	1	2648	2	N	3					50
						3	9									
07	1426 N	762	-0-	-664	-0-	24	1	738	2	N	-0-					50
08	2263 N	411	-0-	-1852	-0-	16	1	395	2	N	-0-					50
09	2730 N	192	-0-	-2538	-0-	7	1	185	2	N	-0-					50

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

04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	109	1	2933	2	N	27					82
						30	9									
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	N	25					107
						28	9									
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					107
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					107
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1	9	N	1					108
*09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					108

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

04	8542 X	3214	-0-	-5328	-0-	219	1	2981	2	N	13					95
						14	9									
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	322	1	3578	2	N	-0-					95
06	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	160	1	2892	2	N	-0-					95
07	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	177	1	2946	2	N	-0-					95
08	3906 X	2997	-0-	-909	-0-	190	1	2807	2	N	-0-					95
09	3780 X	3030	-0-	-750	-0-	184	1	2846	2	N	-0-					95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	N	-0-			112
05	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	100	1	1534	2	N	-0-			112
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	52	1	1620	2	N	-0-			112
07	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	59	1	1633	2	N	-0-			112
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	N	-0-			112
09	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	62	1	1517	2	N	8			120
						9	9							

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

04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	151	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	167	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	168	1	1019	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	179	1	1202	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	214	1	1107	2	N	-0-			-0-
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	204	1	1088	2	N	-0-			-0-

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

04	9160 X	3293	-0-	-5867	-0-	194	1	3099	2	N	-0-			187
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	246	1	3117	2	N	-0-			187
06	3240 X	3132	-0-	-108	-0-	134	1	2998	2	N	-0-			187
07	3410 X	2762	-0-	-648	-0-	130	1	2632	2	N	-0-			187
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	216	1	3811	2	N	-0-			187
*09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	187	1	3473	2	N	-0-			187

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

04	2160 N	1962	-0-	-198	-0-	119	1	1843	2	N	-0-			28
05	2294 N	2173	-0-	-121	-0-	163	1	2010	2	N	-0-			28
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	96	1	2042	2	N	-0-			28
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	N	-0-			28
08	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	120	1	2035	2	N	-0-			28
*09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	N	-0-			28

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

04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	878	2	44	9	N	40			138
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	32			170
						35	9							
06	3000 N	3367	-0-	367	367	3325	2	42	9	N	38			208
07	2623 N	2256	-0-	-367	-0-	2246	2	10	9	N	9	183	1	34
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	N	9			43
*09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	N	24			67

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

04	8620 X	3032	-0-	-5588	-0-	256	1	2763	2	N	12			92
						13	9							
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	344	1	3139	2	N	3			95
						3	9							
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	227	1	3052	2	N	2			97
						2	9							
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	2	N	8			105
						9	9							
08	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	257	1	2971	2	N	5			110
						6	9							
09	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	258	1	3081	2	N	10			120
						11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2					49
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	25	1	1971	2	N	6					55
							7	9									
06	1710	X	759	-0-	-951	-0-	722	2	37	9	N	34					89
07	2294	X	765	-0-	-1529	-0-	725	2	40	9	N	36					125
08	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	829	2	33	9	N	30					155
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1100	2	35	9	N	32					187

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
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	2	N	19					119
							21	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1922	2	N	9					128
							10	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	2	N	-0-					128
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	100	1	1852	2	N	-0-					128
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	2	N	-0-					128
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	1					129
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-					162
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	N	-0-	110	1			52
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					52
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	39	1	1407	2	N	-0-					52
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	47	1	1352	2	N	-0-					52
09	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	41	1	1277	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7598	X	2732	-0-	-4866	-0-	2702	2	30	9	N	27					100
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	N	8					108
							9	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1					109
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					109
08	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					109
09	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	2527	2			N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	N	-0-					133
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	-0-					133
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					133
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	-0-					133
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	2	N	-0-					133
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	73	1	1674	2	N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-					90
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-					90
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	N	-0-					90
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	-0-					90
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	72	1	1347	2	N	-0-					90
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	2	N	-0-					90

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2500 N	964	-0-	-1536	2237	65	1	899	2	N	-0-			35
05	3100 N	939	-0-	-2161	76	76	1	863	2	N	-0-			35
06	2857 N	2781	-0-	-76	-0-	143	1	2638	2	N	-0-			35
07	3100 N	11985	-0-	8885	8885	663	1	11322	2	N	-0-			35
08	3100 N	9798	-0-	6698	15583	608	1	9190	2	N	-0-			35
*09	3000 N	8134	-0-	5134	20717	484	1	7650	2	N	-0-			35

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

04	1800 N	1538	-0-	-262	-0-	100	1	1438	2	N	-0-			78
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	127	1	1475	2	N	-0-			78
06	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	58	1	1131	2	N	-0-			78
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	N	-0-			78
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	102	1	1616	2	N	-0-			78
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	N	-0-			78

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

04	33577 X	10746	-0-	-22831	-0-	328	1	10418	2	N	-0-			-0-
05	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	86	1	12415	2	N	-0-			-0-
06	12180 X	10748	-0-	-1432	-0-	223	1	10525	2	N	-0-			-0-
07	12586 X	10438	-0-	-2148	-0-	362	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	12493 X	12204	-0-	-289	-0-	260	1	11944	2	N	-0-			-0-
09	12090 X	10613	-0-	-1477	-0-	61	1	10552	2	N	-0-			-0-

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

04	24307 X	8557	-0-	-15750	-0-	547	1	8007	2	N	3			8
						3	9							
05	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	719	1	8476	2	N	11			19
						12	9							
06	9510 X	8693	-0-	-817	-0-	418	1	8274	2	N	1			20
						1	9							
07	8866 X	8690	-0-	-176	-0-	453	1	8235	2	N	2			22
						2	9							
08	9207 X	8692	-0-	-515	-0-	511	1	8181	2	N	-0-			22
09	8910 X	8400	-0-	-510	-0-	473	1	7925	2	N	2			24
						2	9							

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

04	4748 X	1476	-0-	-3272	-0-	96	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	172	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	2084	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	5618	-0-	2518	2518	337	1	5281	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	5694	-0-	2694	5212	327	1	5367	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	296	1	4889	2	N	-0-					124
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	361	1	4689	2	N	-0-					124
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	201	1	4679	2	N	5					129
							6	9									
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	223	1	4706	2	N	-0-					129
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	254	1	4635	2	N	5					134
							6	9									
*09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	227	1	4365	2	N	-0-					134

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

04	3000	N	3650	-0-	650	650	180	1	3466	2	N	4					114
							4	9									
05	3100	N	7662	-0-	4562	5212	489	1	7155	2	N	16					130
							18	9									
06	3000	N	4179	-0-	1179	6391	139	1	4025	2	N	14					144
							15	9									
07	10684	X	4293	-0-	-6391	-0-	161	1	4132	2	N	-0-					144
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	191	1	4122	2	N	6					150
							7	9									
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	167	1	3835	2	N	-0-					150

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

04	2500	N	2812	-0-	312	5204	120	1	2681	2	N	10					82
							11	9									
05	3100	N	3147	-0-	47	5251	180	1	2967	2	N	-0-					82
06	3000	N	3138	-0-	138	5389	83	1	3041	2	N	13					95
							14	9									
07	3100	N	3054	-0-	-46	5343	93	1	2961	2	N	-0-					95
08	8463	X	3120	-0-	-5343	-0-	117	1	3001	2	N	2					97
							2	9									
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	20					117
							22	9									

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

04	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	112	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	140	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	79	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	97	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	66	1	1026	2	N	-0-					-0-

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

04	8820	X	3683	-0-	-5137	-0-	190	1	3493	2	N	-0-					45
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	N	-0-					45
06	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	127	1	2260	2	N	-0-					45
07	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	161	1	2649	2	N	-0-					45
08	3813	X	2675	-0-	-1138	-0-	171	1	2504	2	N	-0-					45
09	3690	X	2655	-0-	-1035	-0-	163	1	2492	2	N	-0-					45

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

04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	171	1	2182	2	N	-0-					50
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	212	1	2230	2	N	-0-					50
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					50
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	135	1	2084	2	N	-0-					50
08	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	137	1	1892	2	N	-0-					50
*09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1	2360	2	N	-0-					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	73	1	1261	2	N	-0-					142
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	103	1	1379	2	N	-0-					142
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	42	1	1044	2	N	-0-					142
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	54	1	1201	2	N	-0-					142
08	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	59	1	1120	2	N	-0-					142
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	N	-0-					142

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

04	30857	X	9964	-0-	-20893	-0-	241	1	9723	2	N	-0-					-0-
05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	4	1	10652	2	N	-0-					-0-
06	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	165	1	11330	2	N	-0-					-0-
07	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	323	1	11037	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10535	-0-	-501	-0-	158	1	10377	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9847	-0-	-1643	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

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

04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					45
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					45
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	8					53
							9	9									
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	45	1	1024	2	N	-0-					53
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	53	1	1031	2	N	-0-					53
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	2	N	-0-					53

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

04	3000	X	1984	-0-	-1016	-0-	1982	2	2	9	N	2					199
05	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1894	2	4	9	N	4	168	1			35
06	2490	X	1748	-0-	-742	-0-	1728	2	20	9	N	18					53
07	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-					53
08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					53
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					53

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

04	25177	X	8035	-0-	-17142	-0-	364	1	7671	2	N	-0-					-0-
05	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	220	1	9763	2	N	-0-					-0-
06	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	345	1	9330	2	N	-0-					-0-
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	536	1	10306	2	N	-0-					-0-
08	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	371	1	9857	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8658	-0-	-1032	-0-	181	1	8477	2	N	-0-					-0-

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

04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2680	2	79	9	N	72					289
05	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2718	2	117	9	N	106	195	1			200
06	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	2600	2	118	9	N	107					307
07	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2728	2	127	9	N	115	190	1			232
08	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2753	2	167	9	N	152	189	1			195
*09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3343	2	156	9	N	142	193	1			144

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

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

04	18241 X	6036	-0-	-12205	-0-	446	1	5590	2	N	-0-					42
05	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	567	1	5882	2	N	-0-					42
06	6270 X	6095	-0-	-175	-0-	354	1	5741	2	N	-0-					42
07	6479 X	5425	-0-	-1054	-0-	337	1	5088	2	N	-0-					42
08	6479 X	5632	-0-	-847	-0-	387	1	5245	2	N	-0-					42
09	6240 X	5314	-0-	-926	-0-	352	1	4962	2	N	-0-					42

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

04	8476 X	2523	-0-	-5953	-0-	191	1	2332	2	Y	-0-					8
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	280	1	2832	2	Y	-0-					8
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	190	1	2971	2	Y	-0-					8
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	239	1	3484	2	Y	-0-					8
08	3224 X	2928	-0-	-296	-0-	207	1	2721	2	Y	-0-					8
09	3150 X	2585	-0-	-565	-0-	176	1	2409	2	Y	-0-					8

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

04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	143	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	111	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1019	-0-	-421	-0-	84	1	935	2	N	-0-					-0-

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

04	29048 X	10113	-0-	-18935	-0-	354	1	9759	2	N	-0-					-0-
05	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	112	1	9674	2	N	-0-					-0-
06	11190 X	10365	-0-	-825	-0-	262	1	10103	2	N	-0-					-0-
07	10633 X	9665	-0-	-968	-0-	378	1	9287	2	N	-0-					-0-
08	10447 X	8844	-0-	-1603	-0-	229	1	8615	2	N	-0-					-0-
*09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	122	1	11704	2	N	-0-					-0-

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

04	10388 X	3393	-0-	-6995	-0-	237	1	3156	2	N	-0-					-0-
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	290	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	194	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	206	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	235	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3460	-0-	-140	-0-	215	1	3245	2	N	-0-					-0-

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

04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	-0-					7
05	1643 N	1125	-0-	-518	-0-	99	1	1026	2	N	-0-					7
06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					7
07	1271 N	984	-0-	-287	-0-	61	1	923	2	N	-0-					7
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	74	1	998	2	N	-0-					7
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	114	1	1608	2	N	-0-					7

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13713 X	4717	-0-	-8996	-0-	296	1	4421	2	N	-0-			155
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	406	1	4857	2	N	-0-			155
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	230	1	4671	2	N	-0-			155
07	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	74	1	4627	2	N	-0-			155
08	4960 X	4000	-0-	-960	-0-	231	1	3769	2	N	-0-			155
*09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	274	1	4699	2	N	-0-			155

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

04	11607 X	3638	-0-	-7969	-0-	277	1	3361	2	N	-0-			-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	402	1	4056	2	N	-0-			-0-
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	241	1	3746	2	N	-0-			-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	268	1	3880	2	N	-0-			-0-
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	288	1	3758	2	N	-0-			-0-
*09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	258	1	3504	2	N	-0-			-0-

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

04	8409 X	2824	-0-	-5585	-0-	199	1	2625	2	N	-0-			-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	235	1	2539	2	N	-0-			-0-
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	153	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3263	-0-	163	163	214	1	3049	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3213	-0-	213	376	202	1	3011	2	N	-0-			-0-

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

04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	116	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4337	-0-	1237	1237	255	1	4082	2	N	-0-			-0-
06	2771 N	1534	-0-	-1237	-0-	92	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	118	1	1566	2	N	-0-			-0-
*09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1484	2	N	-0-			-0-

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

04	47035 X	16101	-0-	-30934	-0-	880	1	15221	2	N	-0-			-0-
05	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	545	1	16734	2	N	-0-			-0-
06	17250 X	16236	-0-	-1014	-0-	732	1	15504	2	N	-0-			-0-
07	17019 X	16183	-0-	-836	-0-	950	1	15233	2	N	-0-			-0-
08	17267 X	16673	-0-	-594	-0-	761	1	15912	2	N	-0-			-0-
09	16710 X	14805	-0-	-1905	-0-	451	1	14354	2	N	-0-			-0-

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

04	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	116	1	1441	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1546	-0-	-128	-0-	137	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	86	1	1373	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	78	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	104	1	1396	2	N	-0-			-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	99	1	1377	2	N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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 #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12400	X	4150	-0-	-8250	-0-	266	1	3884	2	N	-0-					35
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	270	1	3171	2	N	-0-					35
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	206	1	4055	2	N	-0-					35
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	225	1	4069	2	N	-0-					35
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	249	1	3967	2	N	-0-					35
09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	209	1	3496	2	N	-0-					35

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

04	1530	N	939	-0-	-591	-0-	70	1	869	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	105	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1087	-0-	-893	-0-	64	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	60	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	72	1	995	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	149	1	2297	2	N	-0-					35
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	182	1	2238	2	N	-0-					35
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	104	1	2202	2	N	-0-					35
07	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	114	1	2217	2	N	-0-					35
08	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	131	1	2222	2	N	-0-					35
09	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	121	1	2151	2	N	-0-					35

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

04	10347	X	3604	-0-	-6743	-0-	166	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	230	1	3564	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	110	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	121	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	135	1	3183	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3200	-0-	-490	-0-	122	1	3078	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	690	N	656	-0-	-34	-0-	48	1	608	2	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	690	2	N	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	36	1	544	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	N	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	459	1	5537	2	N	-0-			-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	266	1	2668	2	N	-0-			-0-
06	1740 X	1721	-0-	-19	-0-	105	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	780	1	11259	2	N	-0-			-0-
08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	856	1	11126	2	N	-0-			-0-
*09	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	710	1	9585	2	N	-0-			-0-

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

04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	192	1	2367	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	273	1	2796	2	N	-0-			-0-
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	172	1	2735	2	N	-0-			-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-			-0-
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	203	1	2693	2	N	-0-			-0-
*09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	179	1	2476	2	N	-0-			-0-

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

04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	152	1	1942	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	1674	-0-	-651	-0-	145	1	1529	2	N	-0-			-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	125	1	2062	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1596	-0-	-574	-0-	97	1	1499	2	N	-0-			-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	1670	-0-	-520	-0-	109	1	1561	2	N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			45
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-			45
06	960 N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-			45
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			45
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-			45
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			45
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					45
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					45
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					45
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					45

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
04	12278	X	3973	-0-	-8305	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	3832	-0-	-508	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 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
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					26
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					26
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					26
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					26
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					15
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					15
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					15
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					15
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					15
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	3414	-0-	-2646	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8			155
05	4960	X	3019	-0-	-1941	-0-	3019	2			N	-0-					155
06	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	3926	2			N	-0-					155
07	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	-0-					155
08	4588	X	2616	-0-	-1972	-0-	2616	2			N	-0-					155
09	3930	X	3159	-0-	-771	-0-	3159	2			N	-0-					155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

04	7500 X	7341	-0-	-159	-0-	7337	2	4	9	N	4	4	8			37
05	7750 X	7476	-0-	-274	-0-	7474	2	2	9	N	2	2	8			37
06	7470 X	7242	-0-	-228	-0-	7241	2	1	9	N	1	1	8			37
07	7719 X	7387	-0-	-332	-0-	7386	2	1	9	N	1	1	8			37
08	7595 X	6751	-0-	-844	-0-	6750	2	1	9	N	1	1	8			37
09	7350 X	7125	-0-	-225	-0-	7124	2	1	9	N	1	1	8			37

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

04	1740 N	299	-0-	-1441	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	720 N	346	-0-	-374	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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

04	1950 X	280	-0-	-1670	-0-	280	2			N	-0-					65
05	1116 X	228	-0-	-888	-0-	228	2			N	-0-					65
06	630 X	104	-0-	-526	-0-	104	2			N	-0-					65
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			65
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					65
*09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1336	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1500 N	799	-0-	-701	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	311	-0-	-1239	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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

04	6180 X	5850	-0-	-330	-0-	5841	2	9	9	N	8	8	8			103
05	6386 X	6016	-0-	-370	-0-	6013	2	3	9	N	3	3	8			103
06	5970 X	5684	-0-	-286	-0-	5682	2	2	9	N	2	2	8			103
07	6169 X	5917	-0-	-252	-0-	5916	2	1	9	N	1	1	8			103
08	6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5683	2	1	9	N	1	1	8			103
09	5850 X	5604	-0-	-246	-0-	5602	2	2	9	N	2	2	8			103

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2174	-0-	-766	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			28
05	3410 X	1702	-0-	-1708	-0-	1702	2			N	-0-					28
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					28
07	3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2			N	-0-					28
08	3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2597	2			N	-0-					28
09	3360 X	2548	-0-	-812	-0-	2548	2			N	-0-					28

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

04	6000 X	3501	-0-	-2499	-0-	3489	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	6200 X	1808	-0-	-4392	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5640 X	783	-0-	-4857	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	3627 X	2965	-0-	-662	-0-	2959	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	3389	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			58
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					58
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	8			58
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					58
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	1	8			58
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			58

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

04	5430 X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					22
05	5611 X	5353	-0-	-258	-0-	5353	2			N	-0-					22
06	5430 X	5217	-0-	-213	-0-	5217	2			N	-0-					22
07	5611 X	5143	-0-	-468	-0-	5143	2			N	-0-					22
08	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7483	2	1	9	N	1	1	8			22
*09	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7043	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

04	3510 X	1716	-0-	-1794	-0-	1708	2	8	9	N	7	7	8			118
05	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	3139	2	4	9	N	4	4	8			118
06	3420 X	2870	-0-	-550	-0-	2867	2	3	9	N	3	3	8			118
07	3534 X	3097	-0-	-437	-0-	3095	2	2	9	N	2	2	8			118
08	3410 X	2517	-0-	-893	-0-	2514	2	3	9	N	3	3	8			118
09	3030 X	2459	-0-	-571	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			118

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	6390 X	2280	-0-	-4110	-0-	2280	2			N	-0-					57
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	3999	2	2	9	N	2	2	8			57
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			57
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3486	2	1	9	N	1	1	8			57
08	3999 X	3937	-0-	-62	-0-	3937	2			N	-0-					57
*09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8			57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	4920	X	4276	-0-	-644	-0-	4276	2			N	-0-					60
05	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					60
06	4470	X	4290	-0-	-180	-0-	4290	2			N	-0-					60
07	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4322	2			N	-0-					60
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					60
*09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					60

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

04	60	N	17	-0-	-43	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			54
05	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					54
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					54
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					54
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2847	1	1	9	N	1	1	8			54
*09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	1	2	9	N	2	2	8			54

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

04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					42
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					42
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					42
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					42
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					42
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					42

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

04	5280	X	4043	-0-	-1237	-0-	4042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3570	-0-	-1140	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3691	-0-	-1083	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5929	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

04	5130	X	3718	-0-	-1412	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8			47
05	5115	X	3633	-0-	-1482	-0-	3633	2			N	-0-					47
06	4470	X	3268	-0-	-1202	-0-	3268	2			N	-0-					47
07	4433	X	3122	-0-	-1311	-0-	3122	2			N	-0-					47
08	4216	X	2144	-0-	-2072	-0-	2144	2			N	-0-					47
09	3720	X	2272	-0-	-1448	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8			47

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

04	270960	X	232493	-0-	-38467	-0-	232487	2	6	9	N	5	5	8			148
05	279527	X	225911	-0-	-53616	-0-	225907	2	4	9	N	4	4	8			148
06	255360	X	208549	-0-	-46811	-0-	208545	2	4	9	N	4	4	8			148
07	256339	X	210403	-0-	-45936	-0-	210402	2	1	9	N	1	1	8			148
08	247535	X	201420	-0-	-46115	-0-	201418	2	2	9	N	2	2	8			148
09	232500	X	185724	-0-	-46776	-0-	185722	2	2	9	N	2	2	8			148

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

04	3840	X	3659	-0-	-181	-0-	3658	2	1	9	N	1	1	8			43
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3800	2	2	9	N	2	2	8			43
06	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3557	2	1	9	N	1	1	8			43
07	3813	X	2707	-0-	-1106	-0-	2707	2			N	-0-					43
08	3813	X	84	-0-	-3729	-0-	84	2			N	-0-					43
09	3690	X	47	-0-	-3643	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	5850	X	5101	-0-	-749	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			242
05	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	5187	2			N	-0-					242
06	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	4762	2			N	-0-					242
07	5456	X	4783	-0-	-673	-0-	4783	2			N	-0-					242
08	5456	X	4488	-0-	-968	-0-	4488	2			N	-0-					242
09	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	4870	2			N	-0-					242

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

04	2910	X	2473	-0-	-437	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8			7
05	3007	X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2			N	-0-					7
06	2910	X	1696	-0-	-1214	-0-	1696	2			N	-0-					7
07	3007	X	2525	-0-	-482	-0-	2525	2			N	-0-					7
08	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	2			N	-0-					7
*09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					7

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

04	9690	X	4835	-0-	-4855	-0-	4833	2	2	9	N	2	2	8			70
05	5549	X	4321	-0-	-1228	-0-	4320	2	1	9	N	1	1	8			70
06	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	4969	2	1	9	N	1	1	8			70
07	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			70
08	5549	X	4450	-0-	-1099	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8			70
*09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5115	2	1	9	N	1	1	8			70

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

04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	2			N	-0-					12
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					12
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					12
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					12
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					12
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					12

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

04	210	X	5	-0-	-205	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			43
05	930	X	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-					43
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3	3	8			43
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	8			43
09	930	X	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			43

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

04	10020	X	8751	-0-	-1269	-0-	8750	2	1	9	N	1	1	8			57
05	10354	X	8972	-0-	-1382	-0-	8971	2	1	9	N	1	1	8			57
06	8970	X	8645	-0-	-325	-0-	8645	2			N	-0-					57
07	9052	X	8809	-0-	-243	-0-	8809	2			N	-0-					57
08	9052	X	8934	-0-	-118	-0-	8934	2			N	-0-					57
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	8426	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

04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	2	8			95
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					95
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					95
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					95
08	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	2			N	-0-					95
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					5
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					5
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					5
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					5
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					5

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

04	0	W	4809	-0-	4809	9853	4807	2	2	9	N	2	2	8			53
05	14736	X	4883	-0-	-9853	-0-	4882	2	1	9	N	1	1	8			53
06	5010	X	4567	-0-	-443	-0-	4567	2			N	-0-					53
07	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					53
08	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	4606	2			N	-0-					53
09	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4747	2	1	9	N	1	1	8			53

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

04	209220	X	178932	-0-	-30288	-0-	178929	2	3	9	N	3	3	8			133
05	216194	X	176462	-0-	-39732	-0-	176462	2			N	-0-					133
06	209220	X	159307	-0-	-49913	-0-	159306	2	1	9	N	1	1	8			133
07	189224	X	159978	-0-	-29246	-0-	159977	2	1	9	N	1	1	8			133
08	189224	X	155304	-0-	-33920	-0-	155304	2			N	-0-					133
09	178920	X	145145	-0-	-33775	-0-	145144	2	1	9	N	1	1	8			133

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

04	300960	X	281356	-0-	-19604	-0-	281352	2	4	9	N	4	4	8			185
05	310992	X	286601	-0-	-24391	-0-	286599	2	2	9	N	2	2	8			185
06	296550	X	254040	-0-	-42510	-0-	254039	2	1	9	N	1	1	8			185
07	306435	X	262044	-0-	-44391	-0-	262043	2	1	9	N	1	1	8			185
08	303800	X	257295	-0-	-46505	-0-	257294	2	1	9	N	1	1	8			185
09	281370	X	244225	-0-	-37145	-0-	244224	2	1	9	N	1	1	8			185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614

04	0	W	230924	-0-	230924	460966	230920	2	4	9	N	4	4	8			48
05	0	W	264459	-0-	264459	725425	264458	2	1	9	N	1	1	8			48
06	1008290	X	282865	-0-	-725425	-0-	282864	2	1	9	N	1	1	8			48
07	324695	X	324695	-0-	-0-	-0-	324694	2	1	9	N	1	1	8			48
08	323038	X	323038	-0-	-0-	-0-	323038	2			N	-0-					48
*09	301352	X	301352	-0-	-0-	-0-	301351	2	1	9	N	1	1	8			48

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

04	450	X	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					20
05	310	X	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					20
06	210	X	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					20
07	279	X	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					20
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					20
*09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					20

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

04	4560	X	3972	-0-	-588	-0-	3971	2	1	9	N	1	1	8			10
05	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					10
06	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	2			N	-0-					10
07	4247	X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2			N	-0-					10
08	4247	X	1583	-0-	-2664	-0-	1583	2			N	-0-					10
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310050	X	303491	-0-	-6559	-0-	303487	2	4	9	N	4	4	8			155
05	320385	X	304856	-0-	-15529	-0-	304855	2	1	9	N	1	1	8			155
06	312240	X	277661	-0-	-34579	-0-	277659	2	2	9	N	2	2	8			155
07	322648	X	277653	-0-	-44995	-0-	277652	2	1	9	N	1	1	8			155
08	322648	X	273632	-0-	-49016	-0-	273631	2	1	9	N	1	1	8			155
09	303480	X	260722	-0-	-42758	-0-	260721	2	1	9	N	1	1	8			155

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

04	4530	X	3639	-0-	-891	-0-	3638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4681	X	3685	-0-	-996	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3375	-0-	-915	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3215	-0-	-970	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

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

04	3000	N	6867	-0-	3867	3867	6858	2	9	9	N	8	8	8			6
05	3100	N	4289	-0-	1189	5056	4289	2			N	-0-					6
06	3000	N	4549	-0-	1549	6605	4549	2			N	-0-					6
07	10134	X	3529	-0-	-6605	-0-	3529	2			N	-0-					6
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					6
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	5	8			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	699	-0-	-621	-0-	699	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 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
04	2220	X	964	-0-	-1256	-0-	19	1	945	2	Y	-0-					28
05	2294	X	1385	-0-	-909	-0-	26	1	1358	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	1860	X	1218	-0-	-642	-0-	21	1	1197	2	Y	-0-					28
07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1828	2	Y	-0-					28
08	1550	X	1423	-0-	-127	-0-	21	1	1402	2	Y	-0-					28
09	1350	X	959	-0-	-391	-0-	18	1	941	2	Y	-0-					-0-

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

04	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	57	1	2747	2	Y	-0-					25
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	64	1	3427	2	Y	-0-					25
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	49	1	2761	2	Y	-0-					25
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	58	1	3152	2	Y	-0-					25
08	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	51	1	3362	2	Y	-0-					25
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	65	1	3459	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

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

*03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	373	1	4373	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	175	1	2500	2	Y	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	206	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	289	1	3891	2	Y	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	229	1	4373	3	Y	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	213	1	3959	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*03	DLQ G-10		3689	-0-	3689	7202	290	1	3399	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3903	-0-	3903	11105	256	1	3647	2	Y	-0-					-0-
*05	15052	X	3947	-0-	-11105	-0-	241	1	3706	2	Y	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	268	1	3615	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	178	1	3399	3	Y	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	238	1	4437	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*03	DLQ G-10		5739	-0-	5739	11141	451	1	5288	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5717	-0-	5717	16858	375	1	5342	2	Y	-0-					-0-
*05	23362	X	6504	-0-	-16858	-0-	397	1	6107	2	Y	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	335	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	276	1	5288	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5626	-0-	-884	-0-	287	1	5339	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*03	DLQ G-10		4173	-0-	4173	8610	328	1	3845	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4770	-0-	4770	13380	313	1	4457	2	Y	-0-					-0-
*05	17443	X	4063	-0-	-13380	-0-	248	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	315	1	4242	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4046	-0-	-852	-0-	201	1	3845	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	239	1	4446	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	1603	-0-	1603	3101	126	1	1477	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	4684	104	1	1479	2	Y	-0-			-0-
*05	6295 X	1611	-0-	-4684	-0-	98	1	1513	2	Y	-0-			-0-
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	Y	-0-			-0-
07	1674 X	1554	-0-	-120	-0-	77	1	1477	3	Y	-0-			-0-
08	1643 X	1568	-0-	-75	-0-	80	1	1488	3	Y	-0-			-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*03	DLQ G-10	3083	-0-	3083	6253	242	1	2841	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2815	-0-	2815	9068	185	1	2630	2	Y	-0-			-0-
*05	12244 X	3176	-0-	-9068	-0-	194	1	2982	2	Y	-0-			-0-
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	235	1	3159	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	148	1	2841	3	Y	-0-			-0-
08	3162 X	2452	-0-	-710	-0-	125	1	2327	3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*03	DLQ G-10	6053	-0-	6053	10764	475	1	5578	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5532	-0-	5532	16296	363	1	5169	2	Y	-0-			-0-
*05	21137 X	4841	-0-	-16296	-0-	296	1	4545	2	Y	-0-			-0-
06	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	384	1	5166	2	Y	-0-			-0-
07	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	292	1	5578	3	Y	-0-			-0-
08	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	282	1	5252	3	Y	-0-			-0-
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*03	3100 N	3113	-0-	13	4456	244	1	2869	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	881	-0-	-2119	2337	58	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3373	-0-	273	2610	206	1	3167	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1864	-0-	-1136	1474	129	1	1735	2	Y	-0-			-0-
*07	4493 X	3019	-0-	-1474	-0-	150	1	2869	3	Y	-0-			-0-
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	3	Y	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*03	2914 X	1894	-0-	-1020	-0-	148	1	1746	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	869	-0-	-1951	-0-	57	1	812	2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2518	-0-	-179	-0-	154	1	2364	2	Y	-0-			-0-
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-			-0-
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1746	3	Y	-0-			-0-
08	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	Y	-0-			-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	6924	-0-	6924	14014	544	1	6380	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7359	-0-	7359	21373	483	1	6876	2	Y	-0-			-0-
*05	28763 X	7390	-0-	-21373	-0-	451	1	6939	2	Y	-0-			-0-
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	493	1	6627	2	Y	-0-			-0-
07	7843 X	6713	-0-	-1130	-0-	333	1	6380	3	Y	-0-			-0-
08	7595 X	6575	-0-	-1020	-0-	335	1	6240	3	Y	-0-			-0-
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	3828	-0-	3828	7100	301	1	3527	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3460	-0-	3460	10560	227	1	3233	2	Y	-0-			-0-
*05	14112 X	3552	-0-	-10560	-0-	217	1	3335	2	Y	-0-			-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	245	1	3286	2	Y	-0-			-0-
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	3	Y	-0-			-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	185	1	3441	3	Y	-0-			-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
*03	DLQ G-10	3739	-0-	3739	3842	294	1	3445	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5610	-0-	5610	9452	368	1	5242	2	Y	-0-			-0-
*05	13673 X	4221	-0-	-9452	-0-	258	1	3963	2	Y	-0-			-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	268	1	3610	2	Y	-0-			-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	180	1	3445	3	Y	-0-			-0-
08	5797 X	3865	-0-	-1932	-0-	197	1	3668	3	Y	-0-			-0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	3514	-0-	3514	7002	276	1	3238	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3743	-0-	3743	10745	245	1	3498	2	Y	-0-			-0-
*05	14579 X	3834	-0-	-10745	-0-	234	1	3600	2	Y	-0-			-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3600	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3407	-0-	-468	-0-	169	1	3238	3	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	198	1	3676	3	Y	-0-			-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	8721	-0-	8721	13526	685	1	8036	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3353	-0-	3353	16879	220	1	3133	2	Y	-0-			-0-
*05	20712 X	3833	-0-	-16879	-0-	234	1	3599	2	Y	-0-			-0-
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	551	1	7417	2	Y	-0-			-0-
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	420	1	8036	3	Y	-0-			-0-
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	366	1	6801	3	Y	-0-			-0-
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	8873	-0-	8873	13138	697	1	8176	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6846	-0-	6846	19984	449	1	6397	2	Y	-0-			-0-
*05	30160 X	10176	-0-	-19984	-0-	621	1	9555	2	Y	-0-			-0-
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	530	1	7124	2	Y	-0-			-0-
07	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	427	1	8176	3	Y	-0-			-0-
08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	396	1	7363	3	Y	-0-			-0-
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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
*03	DLQ G-10	5690	-0-	5690	11865	446	1	5244	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6483	-0-	6483	18348	425	1	6058	2	Y	-0-			-0-
*05	24800 X	6452	-0-	-18348	-0-	394	1	6058	2	Y	-0-			-0-
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	422	1	5683	2	Y	-0-			-0-
07	6851 X	5518	-0-	-1333	-0-	274	1	5244	3	Y	-0-			-0-
08	6696 X	6222	-0-	-474	-0-	317	1	5905	3	Y	-0-			-0-
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	3654	-0-	3654	5963	287	1	3367	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3652	-0-	3652	9615	239	1	3413	2	Y	-0-			-0-
*05	12841 X	3226	-0-	-9615	-0-	197	1	3029	2	Y	-0-			-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	242	1	3255	2	Y	-0-			-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	3	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	172	1	3208	3	Y	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	5156	-0-	5156	8293	405	1	4751	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3933	-0-	3933	12226	258	1	3675	2	Y	-0-			-0-
*05	15164 X	2938	-0-	-12226	-0-	179	1	2759	2	Y	-0-			-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	279	1	3755	2	Y	-0-			-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	248	1	4751	3	Y	-0-			-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	208	1	3867	3	Y	-0-			-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	6719	-0-	6719	13231	527	1	6192	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7198	-0-	7198	20429	472	1	6726	2	Y	-0-			-0-
*05	27732 X	7303	-0-	-20429	-0-	446	1	6857	2	Y	-0-			-0-
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	459	1	6187	2	Y	-0-			-0-
07	7223 X	6516	-0-	-707	-0-	324	1	6192	3	Y	-0-			-0-
08	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	392	1	7285	3	Y	-0-			-0-
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	4378	-0-	4378	8025	344	1	4034	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3990	-0-	3990	12015	262	1	3728	2	Y	-0-			-0-
*05	16068 X	4053	-0-	-12015	-0-	248	1	3805	2	Y	-0-			-0-
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	Y	-0-			-0-
07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	211	1	4034	3	Y	-0-			-0-
08	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	204	1	3796	3	Y	-0-			-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	5572	-0-	5572	12299	448	1	5124	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5961	-0-	5961	18260	452	1	5509	2	Y	-0-			-0-
*05	24355 X	6095	-0-	-18260	-0-	204	1	5891	2	Y	-0-			-0-
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	199	1	4993	2	Y	-0-			-0-
*07	7440 X	5572	-0-	-1868	-0-	448	1	5124	3	Y	-0-			-0-
08	6169 X	5528	-0-	-641	-0-	145	1	5383	3	Y	-0-			-0-
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BLAIR, JOHN "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
*03	DLQ G-10	8477	-0-	8477	15297	682	1	7795	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6841	-0-	6841	22138	519	1	6322	2	Y	-0-					-0-
*05	29160 X	7022	-0-	-22138	-0-	234	1	6788	2	Y	-0-					-0-
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	280	1	7032	2	Y	-0-					-0-
*07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	682	1	7795	3	Y	-0-					-0-
08	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	189	1	6997	3	Y	-0-					-0-
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*03	DLQ G-10	3967	-0-	3967	7406	312	1	3655	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4415	-0-	4415	11821	289	1	4126	2	Y	-0-					-0-
*05	15627 X	3806	-0-	-11821	-0-	232	1	3574	2	Y	-0-					-0-
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	244	1	3286	2	Y	-0-					-0-
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	191	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	190	1	3536	3	Y	-0-					-0-
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*03	DLQ G-10	5923	-0-	5923	11661	478	1	5445	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5241	-0-	5241	16902	398	1	4843	2	Y	-0-					-0-
*05	22096 X	5194	-0-	-16902	-0-	173	1	5021	2	Y	-0-					-0-
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	223	1	5614	2	Y	-0-					-0-
*07	6355 X	5923	-0-	-432	-0-	478	1	5445	3	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4812	-0-	-613	-0-	126	1	4686	3	Y	-0-					-0-
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
*09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

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

04	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3618	-0-	-815	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3083	-0-	-1207	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3145	-0-	-1288	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	2923	-0-	-707	-0-	2923	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

04	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3368	-0-	-414	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3745	-0-	-6	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3188	-0-	-442	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3639	-0-	639	639	3639	2			N	-0-					-0-

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

04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
05	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
06	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14736	-0-	-2252	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	8445	-0-	-7995	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

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

04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	421	-0-	-1129	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	220	-0-	-1520	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	123	-0-	-1551	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

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

04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

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

04	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	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 #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

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

04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6066	-0-	-144	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5265	-0-	-2702	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1457	-0-	-7688	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	2041	-0-	-6809	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

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

04	4920	X	3013	-0-	-1907	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	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

04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

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

04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
05	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	7850	-0-	-4660	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

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

04	930	X	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

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

04	6990	X	6147	-0-	-843	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6146	-0-	-984	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6054	-0-	-426	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6172	-0-	-400	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5629	-0-	-521	-0-	5629	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 #: 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
04	3960 X	3607	-0-	-353	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3787	-0-	-305	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3446	-0-	-514	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

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

04	6600 X	5719	-0-	-881	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	7285 X	6197	-0-	-1088	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	5759	-0-	-1291	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	7285 X	5483	-0-	-1802	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5677	-0-	-337	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	5546	-0-	-274	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

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

04	7050 X	2286	-0-	-4764	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	4401	-0-	-2543	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
*09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

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

04	2310 X	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	2047	-0-	-203	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

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

04	9990 X	9619	-0-	-371	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
05	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
07	10323 X	9133	-0-	-1190	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
08	10075 X	9359	-0-	-716	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9750 X	8917	-0-	-833	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

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

04	5700 X	4748	-0-	-952	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5525	-0-	-365	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4944	-0-	-78	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4735	-0-	-125	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6597	-0-	-633	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6297	-0-	-933	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5873	-0-	-1381	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

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

04	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2511	-0-	-1209	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1257	-0-	-2246	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1933	-0-	-1457	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

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

04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	418	-0-	-812	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	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

04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	872	-0-	-399	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

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

04	10650	X	7782	-0-	-2868	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8119	-0-	-2886	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7293	-0-	-3357	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7395	-0-	-2122	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8016	-0-	-168	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7641	-0-	-219	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

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

04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

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

04	6690	X	4700	-0-	-1990	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3257	-0-	-2664	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4236	-0-	-1494	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3472	-0-	-1238	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					-0-
08	2769	N	2509	-0-	-260	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4504	-0-	-735	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3476	-0-	-1564	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

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

04	7830	X	7465	-0-	-365	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6028	-0-	-2063	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4601	-0-	-3229	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	2070	-0-	-5649	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2999	-0-	-4658	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	3424	-0-	-3986	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-

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

04	5460	X	5191	-0-	-269	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4806	-0-	-654	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4425	-0-	-1217	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3547	-0-	-1754	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3470	-0-	-1660	-0-	3470	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

04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3946	-0-	-1138	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3593	-0-	-1327	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

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

04	60	X	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

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

04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

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

04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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

04	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

04	8250	X	8122	-0-	-128	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6897	-0-	-1566	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6956	-0-	-1114	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7688	-0-	-713	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6923	-0-	-1207	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

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

04	7320	X	6890	-0-	-430	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6831	-0-	-279	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6790	-0-	-557	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6744	-0-	-417	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6431	-0-	-469	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

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

04	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3959	-0-	-331	-0-	3959	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 #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	5183	-0-	-397	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4843	-0-	-317	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4937	-0-	-426	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4775	-0-	-415	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

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

04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	6285	-0-	-163	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	5623	-0-	-617	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

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

04	3540 X	3280	-0-	-260	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3491	-0-	-167	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2853	-0-	-537	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

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

04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

04	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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

04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5171	-0-	-347	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	5101	-0-	-239	-0-	5101	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

04	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

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

04	4170	X	3091	-0-	-1079	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

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

04	5430	X	4090	-0-	-1340	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3044	-0-	-2350	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3013	-0-	-2147	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	2972	-0-	-2360	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3008	-0-	-1042	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

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

04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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

04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2381	-0-	-1029	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1818	-0-	-1561	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2170	-0-	-1100	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

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

04	7290	X	6963	-0-	-327	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6356	-0-	-1177	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5722	-0-	-1568	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5410	-0-	-1782	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6506	-0-	-454	-0-	6506	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 #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510 X	5137	-0-	-4373	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
05	9889 X	6911	-0-	-2978	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	9570 X	6745	-0-	-2825	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	9889 X	7942	-0-	-1947	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
08	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
*09	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

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

04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	4189	-0-	-11	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4085	-0-	-255	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	4200	-0-	-16	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

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

04	5610 X	5215	-0-	-395	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4581	-0-	-1029	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	4701	-0-	-693	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4497	-0-	-835	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	4674	-0-	-486	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

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

04	5250 X	4508	-0-	-742	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5338	-0-	-87	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4352	-0-	-639	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	3821	-0-	-891	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	3398	-0-	-1162	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

04	6420 X	3686	-0-	-2734	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	5800	-0-	-834	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5756	-0-	-664	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	6330	-0-	-56	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
*09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

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

04	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
05	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
07	18724 X	7842	-0-	-10882	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
08	14353 X	8467	-0-	-5886	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
09	13890 X	7171	-0-	-6719	-0-	7171	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

04	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2349	-0-	-21	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	90	-0-	-3000	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
*09	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	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

04	2940 X	2490	-0-	-450	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	1559	-0-	-1479	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2595	-0-	-225	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2180	-0-	-734	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2453	-0-	-37	-0-	2453	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

04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1768	-0-	-433	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1656	-0-	-700	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	1949	-0-	-331	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

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

04	3480 X	1031	-0-	-2449	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	991	-0-	-2605	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1116 X	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	823	-0-	-317	-0-	823	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

04	5970 X	3902	-0-	-2068	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	4799	-0-	-1171	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4521	-0-	-1121	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	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

04	1860 N	783	-0-	-1077	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	847	-0-	-1075	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1141	-0-	-719	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

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

04	5430 X	5292	-0-	-138	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	5169	-0-	-381	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4823	-0-	-912	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	5369	-0-	-87	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

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

04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4676	-0-	-1324	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

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

04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					177
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					177
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					177
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					177
08	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	2			N	-0-					177
09	8280	X	5370	-0-	-2910	-0-	5370	2			N	-0-					177

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

04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5659	-0-	-324	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

04	5640	X	5276	-0-	-364	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	1968	-0-	-3552	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5514	-0-	-159	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5174	-0-	-282	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4659	-0-	-621	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

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

04	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5800	-0-	-620	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5802	-0-	-832	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4821	-0-	-1813	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3359	-0-	-3061	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

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

04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	4509	-0-	-4853	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	5079	-0-	-3801	-0-	5079	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 #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1826	-0-	-1144	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1323	-0-	-971	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

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

04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3038	-0-	-1162	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

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

04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
05	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10393	-0-	-1201	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9875	-0-	-1345	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

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

04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

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

04	3420	X	1968	-0-	-1452	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2328	-0-	-1092	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	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 #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530 X	6929	-0-	-601	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	6434	-0-	-1161	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
06	7530 X	7486	-0-	-44	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7781 X	7376	-0-	-405	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	7014	-0-	-116	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6296	-0-	-604	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

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

04	1860 N	1099	-0-	-761	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	569	-0-	-1141	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	229	-0-	-918	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

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

04	3000 N	5999	-0-	2999	4127	5999	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5464	-0-	2364	6491	5464	2			N	-0-					-0-
06	11422 X	4931	-0-	-6491	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
*09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

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

04	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4209	-0-	-658	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3926	-0-	-784	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4371	-0-	-39	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

04	3840 X	2695	-0-	-1145	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	1060	-0-	-1730	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	6871	-0-	3871	3871	6871	2			N	-0-					-0-

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

04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2555	-0-	-415	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					27
05	5549 X	5068	-0-	-481	-0-	5068	2			N	-0-					27
06	5370 X	4419	-0-	-951	-0-	4419	2			N	-0-					27
07	5549 X	4234	-0-	-1315	-0-	4234	2			N	-0-					27
08	5239 X	4183	-0-	-1056	-0-	4183	2			N	-0-					27
09	5070 X	4034	-0-	-1036	-0-	4034	2			N	-0-					27

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3382	-0-	-1208	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2985	-0-	-1417	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1805	-0-	-1667	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1743	-0-	-1729	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1759	-0-	-5061	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

04	6930	X	6579	-0-	-351	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6253	-0-	-908	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6693	-0-	-357	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6542	-0-	-743	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
06	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
*09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

04	6150	X	5428	-0-	-722	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4714	-0-	-1486	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4910	-0-	-1810	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5298	-0-	-1646	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4258	-0-	-1082	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

04	6750	X	2069	-0-	-4681	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1814	-0-	-4944	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

04	3660	X	2729	-0-	-931	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	1717	-0-	-2034	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1861	-0-	-1769	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2175	-0-	-1576	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	1923	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 #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	1931	-0-	-580	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	1069	-0-	-1411	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

04	2610 X	2231	-0-	-379	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1092	-0-	-1605	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	919	-0-	-671	-0-	919	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

04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

04	2310 N	1414	-0-	-896	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	701	-0-	-1686	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1053	-0-	-597	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

04	5580 X	2959	-0-	-2621	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5057	-0-	-740	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5183	-0-	-427	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
*09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	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

04	2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	1369	-0-	-336	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350 X	510	-0-	-840	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	903	-0-	-616	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	759	-0-	-605	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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 #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4425	-0-	-1785	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3803	-0-	-1374	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3291	-0-	-1569	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					87
05	4681	X	4094	-0-	-587	-0-	4094	2			N	-0-					87
06	4530	X	4259	-0-	-271	-0-	4259	2			N	-0-					87
07	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	4304	2			N	-0-					87
08	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	2			N	-0-					87
09	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	4084	2			N	-0-					87

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

04	3360	X	941	-0-	-2419	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
08	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
*09	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	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

04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2568	-0-	-882	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1531	-0-	-2189	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1590	-0-	-2010	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3599	-0-	-803	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	120	-0-	-3445	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

04	6690	X	1998	-0-	-4692	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	792	-0-	-6121	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	2889	-0-	-3801	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	1496	-0-	-3836	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	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 #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

04	2370	N	902	-0-	-1468	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2104	-0-	-2	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

04	1380	N	784	-0-	-596	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	15	-0-	-1132	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3544	-0-	544	544	3544	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5587	-0-	-743	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

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

04	3030	X	2558	-0-	-472	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	1705	-0-	-905	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	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 #: 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
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

04	13126	X	5992	-0-	-7134	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5607	-0-	-562	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5333	-0-	-637	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	309	-0-	-1024	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	349	-0-	-1387	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2182	-0-	-391	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1588	-0-	-722	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

04	5640	X	5490	-0-	-150	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4996	-0-	-832	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3969	-0-	-1671	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4474	-0-	-1137	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2738	-0-	-2692	-0-	2738	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 #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3205	-0-	-1685	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3307	-0-	-1715	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3109	-0-	-1661	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	3133	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

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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

04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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

04	5730	X	4649	-0-	-1081	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2857	-0-	-3064	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	1814	-0-	-2986	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1628	-0-	-3332	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1488	-0-	-3410	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*09	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1559	-0-	-2285	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2367	-0-	-1353	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3153	-0-	-2547	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

04	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3949	-0-	-521	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1068	-0-	-3427	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	513	-0-	-3858	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	446	-0-	-3784	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

04	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5700	-0-	-624	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5231	-0-	-889	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4961	-0-	-1363	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2969	-0-	-2487	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1435	-0-	-3845	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	993	-0-	-567	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	726	-0-	-886	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	990	N	139	-0-	-851	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

04	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

04	6480	X	2377	-0-	-4103	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2075	-0-	-4621	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

04	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

04	4800	X	3834	-0-	-966	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3753	-0-	-1207	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2317	-0-	-411	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2071	-0-	-569	-0-	2071	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 #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

04	5460	X	4736	-0-	-724	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4377	-0-	-843	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4585	-0-	-809	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2538	-0-	-2172	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
*09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5191	-0-	-1691	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4933	-0-	-1727	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

04	6330	X	4006	-0-	-2324	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4275	-0-	-2266	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3932	-0-	-2398	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3841	-0-	-964	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3937	-0-	-713	-0-	3937	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 #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1805	-0-	-355	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7815	-0-	-369	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

04	3900	X	3738	-0-	-162	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

04	3030	X	1037	-0-	-1993	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	694	-0-	-866	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1030	-0-	-582	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

04	7740	X	5465	-0-	-2275	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4961	-0-	-1022	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4624	-0-	-1166	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2618	-0-	-3024	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2986	-0-	-2656	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2817	-0-	-2643	-0-	2817	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

04	3960	X	3464	-0-	-496	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3191	-0-	-436	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2611	-0-	-899	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

04	4950	X	3501	-0-	-1449	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	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 #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930 X	5663	-0-	-1267	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6624	-0-	-289	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	6491	-0-	-169	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	6377	-0-	-350	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	4983	-0-	-814	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	4298	-0-	-1312	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					27
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					27
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					27
07	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	2912	2			N	-0-					27
08	3286 X	2876	-0-	-410	-0-	2876	2			N	-0-					27
09	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	2724	2			N	-0-					27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

04	5640 X	5050	-0-	-590	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4769	-0-	-871	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

04	5820 X	5668	-0-	-152	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5510	-0-	-504	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	2132	-0-	-3688	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	2137	-0-	-3877	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	2737	-0-	-3122	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	5488	-0-	-182	-0-	5488	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

04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	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 #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2776	-0-	-584	-0-	2776	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
05	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-			-0-
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
*09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

04	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	2880 N	2844	-0-	-36	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
07	2945 N	2877	-0-	-68	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
08	2914 N	2806	-0-	-108	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
09	2850 N	2625	-0-	-225	-0-	2625	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

04	780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
*09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

04	1620 N	958	-0-	-662	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	567	-0-	-1169	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	762	-0-	-498	-0-	762	2		N	-0-			-0-
07	992 N	443	-0-	-549	-0-	443	2		N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	750 N	635	-0-	-115	-0-	635	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

04	5970 X	5402	-0-	-568	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
05	6138 X	3947	-0-	-2191	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	5210	-0-	-730	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
07	5952 X	4751	-0-	-1201	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
08	5611 X	4678	-0-	-933	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
09	5400 X	4508	-0-	-892	-0-	4508	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5441	-0-	-589	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5749	-0-	-420	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
*09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

04	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
08	2643	N	2595	-0-	-48	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4098	-0-	1098	1098	4098	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

04	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1344	-0-	-486	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

04	2833	N	2326	-0-	-507	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

04	3690	X	3220	-0-	-470	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2768	-0-	-892	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2400	-0-	-1382	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2026	-0-	-1154	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
07	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9079	-0-	-655	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	5184	-0-	-4236	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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 #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	1115	-0-	-955	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
*09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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

04	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2		N	-0-			-0-
05	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2		N	-0-			-0-
06	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
07	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
08	8308 X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
09	8040 X	6926	-0-	-1114	-0-	6926	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	2640	-0-	-987	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3172	-0-	-338	-0-	3172	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	4277	-0-	-125	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
06	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
07	1736 X	1013	-0-	-723	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	1380	-0-	-2010	-0-	1380	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

04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3208	-0-	-512	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3489	-0-	-386	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

04	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-	184	1	18
05	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2		N	-0-			18
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-			18
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2		N	-0-			18
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			18
*09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			18

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	308	-0-	-862	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	32	-0-	-1138	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3372	-0-	-1638	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3996	-0-	-1646	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	2787	-0-	-2793	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

04	3090	X	2217	-0-	-873	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2274	-0-	-816	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2155	-0-	-1038	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3959	-0-	-350	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3801	-0-	-369	-0-	3801	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

04	2340	N	1643	-0-	-697	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

04	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3977	-0-	-456	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	3648	-0-	-1002	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3776	-0-	-874	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	3657	-0-	-753	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3717	-0-	-840	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3439	-0-	-221	-0-	3439	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

04	2160 N	1305	-0-	-855	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

04	6390 X	6108	-0-	-282	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
06	6030 X	5969	-0-	-61	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5956	-0-	-368	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	5747	-0-	-577	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

04	3570 X	3112	-0-	-458	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	2884	-0-	-805	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2604	-0-	-1085	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2090	-0-	-1165	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

04	7860 X	6349	-0-	-1511	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5676	-0-	-586	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	4789	-0-	-2111	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	3636	-0-	-3494	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	3771	-0-	-2739	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	4745	-0-	-1555	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2341	-0-	-914	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

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

04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3437	-0-	-1368	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3262	-0-	-1388	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9556	-0-	-1844	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9742	-0-	-2038	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	9425	-0-	-2417	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	8556	-0-	-2904	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2849	-0-	-561	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

04	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1362	-0-	-684	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	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 #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3881	-0-	-799	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3776	-0-	-1091	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3780	-0-	-1087	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2490	-0-	-1447	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2875	-0-	-1217	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	682	-0-	-3278	-0-	682	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7406	-0-	-64	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7915	-0-	-1509	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7312	-0-	-1808	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2145	-0-	-1947	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	755	-0-	-3205	-0-	755	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1752	-0-	-821	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

04	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3781	-0-	-59	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

04	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	279	X	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	270	X	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	1693	-0-	-1283	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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

04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2033	-0-	-633	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	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

04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

04	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2210	-0-	-1975	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	3722	-0-	-538	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3454	-0-	-948	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3417	-0-	-453	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	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

04	3060 X	2975	-0-	-85	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2627	-0-	-343	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

04	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

04	4770 X	3707	-0-	-1063	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3673	-0-	-827	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4160	-0-	-397	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

04	3450 X	2867	-0-	-583	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2909	-0-	-656	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	2281	-0-	-1169	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	638	-0-	-1222	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1102	-0-	-368	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

04	5310	X	4325	-0-	-985	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3286	-0-	-2201	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5182	-0-	-305	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	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

04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

04	2940	X	2856	-0-	-84	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7885	-0-	-125	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7984	-0-	-26	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7932	-0-	-283	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8089	-0-	-64	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7764	-0-	-126	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

04	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2829	-0-	-1041	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3164	-0-	-556	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1968	-0-	-1632	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

04	5310	X	4244	-0-	-1066	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2918	-0-	-2569	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4434	-0-	-876	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1891	-0-	-3038	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2194	-0-	-2177	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2858	-0-	-1372	-0-	2858	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 #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070 X	8985	-0-	-5085	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
05	14539 X	6757	-0-	-7782	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
06	11580 X	7048	-0-	-4532	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	6389	-0-	-2911	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	8990 X	6945	-0-	-2045	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
09	8700 X	7909	-0-	-791	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

04	3150 X	2665	-0-	-485	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2672	-0-	-583	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2575	-0-	-680	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2565	-0-	-845	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2223	-0-	-1032	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2003	-0-	-1147	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

04	5340 X	5103	-0-	-237	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5395	-0-	-247	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	3226	-0-	-2416	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

04	4440 X	3608	-0-	-832	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3142	-0-	-1118	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5363	-0-	-372	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09	5550 X	5311	-0-	-239	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
05	7254 X	6265	-0-	-989	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
06	7800 X	2006	-0-	-5794	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	2962	-0-	-5191	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	6327	-0-	-1950	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	8010 X	7762	-0-	-248	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2377	-0-	-692	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
*09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
*09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

04	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
05	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2842	-0-	-2273	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	7751	-0-	-5672	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	5779	-0-	-7211	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

04	7320	X	3261	-0-	-4059	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3260	-0-	-4304	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4979	-0-	-961	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
*09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

04	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020 X	6565	-0-	-9455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	16554 X	8	-0-	-16546	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	16020 X	801	-0-	-15219	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	14477 X	714	-0-	-13763	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	446	-0-	-6808	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	796	-0-	-5774	-0-	796	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

04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	2164	-0-	-56	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2976	-0-	-384	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2906	-0-	-566	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2470	-0-	-816	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2744	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

04	6810 X	6721	-0-	-89	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	6572	-0-	-465	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	6546	-0-	-264	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6593	-0-	-351	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6337	-0-	-483	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	6238	-0-	-362	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

04	3149 X	2314	-0-	-835	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

04	10830	X	7266	-0-	-3564	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6458	-0-	-2873	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6529	-0-	-2381	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6184	-0-	-3023	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	4232	-0-	-3028	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

04	6180	X	5993	-0-	-187	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5426	-0-	-960	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5106	-0-	-924	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5728	-0-	-503	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5714	-0-	-455	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4945	-0-	-945	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4148	-0-	-1742	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	2143	-0-	-4522	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	3397	-0-	-3053	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

04	4950	X	4272	-0-	-678	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3384	-0-	-1576	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4191	-0-	-676	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

04	4440	X	4238	-0-	-202	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4357	-0-	-107	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4133	-0-	-97	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4340	-0-	-1674	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4032	-0-	-1788	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	5901	-0-	-189	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	977	-0-	-5316	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	1	-0-	-6089	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	6293 X	972	-0-	-5321	-0-	972	2		N	-0-			-0-
08	6045 X	5108	-0-	-937	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
09	5850 X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

04	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5315	-0-	-885	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	5365	-0-	-1269	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
08	6944 X	4479	-0-	-2465	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
09	6750 X	5251	-0-	-1499	-0-	5251	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

04	9000 X	6565	-0-	-2435	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
05	9300 X	7174	-0-	-2126	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
06	9000 X	6592	-0-	-2408	-0-	6592	2		N	-0-			-0-
07	8401 X	8175	-0-	-226	-0-	8175	2		N	-0-			-0-
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
*09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

04	3330 X	1054	-0-	-2276	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
*09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

04	2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
*09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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

04	2370 X	1197	-0-	-1173	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1218	-0-	-1231	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	824	-0-	-1546	-0-	824	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2146	-0-	-303	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3644	-0-	544	544	3644	2		N	-0-			-0-
*09	2944 N	2400	-0-	-544	-0-	2400	2		N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

04	1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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 #: 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
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5322	-0-	-599	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	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
04	10320	X	225	-0-	-10095	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
07	10664	X	215	-0-	-10449	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	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
04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6800	-0-	-160	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6894	-0-	-887	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6433	-0-	-1097	-0-	6433	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
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	301	-0-	-3078	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
09	8250	X	6373	-0-	-1877	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1516	-0-	-314	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	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 #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3135	-0-	-495	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

04	5250	X	3547	-0-	-1703	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4506	-0-	-175	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4491	-0-	-39	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

04	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

04	16290	X	9564	-0-	-6726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	8831	-0-	-6297	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	8101	-0-	-4799	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	8173	-0-	-3855	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7979	-0-	-2375	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7215	-0-	-2355	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5748	-0-	2648	2648	5748	2			N	-0-					-0-
06	6921	X	4273	-0-	-2648	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	2038	-0-	-4813	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6250	-0-	-380	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

04	2460	X	2037	-0-	-423	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			N	-0-					-0-
*09	3264	X	3096	-0-	-168	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5551	-0-	-1529	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3979	-0-	-2686	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	330	-0-	-6120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	3677	-0-	-4663	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5286	-0-	-3332	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	4333	-0-	-4099	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	2611	-0-	-5459	-0-	2611	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

04	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1039	-0-	-883	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	392	-0-	-958	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4958	-0-	1858	1858	4958	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2544	-0-	-556	1302	2544	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3326	-0-	326	1628	3326	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

04	7500	X	6508	-0-	-992	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5869	-0-	-521	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

04	6690	X	6142	-0-	-548	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9124	-0-	-2315	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7979	-0-	-2971	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

04	7020	X	6714	-0-	-306	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6082	-0-	-878	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5127	-0-	-1972	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5932	-0-	-1012	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
06	3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2701	-0-	-740	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2484	-0-	-846	-0-	2484	2		N	-0-			-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

04	4440 X	3320	-0-	-1120	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	1473	-0-	-3115	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3067	-0-	-994	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2730	-0-	-711	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	3013	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

04	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	25021	2		N	-0-			-0-
05	24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	24028	2		N	-0-			-0-
06	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2		N	-0-			-0-
07	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20982	2		N	-0-			-0-
08	25699 X	20364	-0-	-5335	-0-	20364	2		N	-0-			-0-
09	24870 X	22997	-0-	-1873	-0-	22997	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

04	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3796	-0-	-513	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3602	-0-	-568	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3856	-0-	-453	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3658	-0-	-182	-0-	3658	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

04	3630 X	3123	-0-	-507	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

04	6030 X	5483	-0-	-547	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5553	-0-	-678	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	4743	-0-	-1287	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5070	-0-	-1130	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
08	5673 X	5334	-0-	-339	-0-	5334	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	5243	-0-	-247	-0-	5243	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

04	9060 X	8280	-0-	-780	-0-	8280	2		N	-0-			-0-
05	8928 X	7893	-0-	-1035	-0-	7893	2		N	-0-			-0-
06	8640 X	7306	-0-	-1334	-0-	7306	2		N	-0-			-0-
07	8928 X	7871	-0-	-1057	-0-	7871	2		N	-0-			-0-
08	8494 X	7707	-0-	-787	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
09	8220 X	6923	-0-	-1297	-0-	6923	2		N	-0-			-0-

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

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	355	-0-	-1205	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

04	6210	X	4641	-0-	-1569	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3711	-0-	-2706	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3138	-0-	-2652	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3074	-0-	-2909	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3874	-0-	-900	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

04	2340	N	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	63	3117	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3138	-0-	138	201	3138	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

04	5730	X	1566	-0-	-4164	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
06	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
*09	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

04	10050	X	5758	-0-	-4292	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	5205	-0-	-4033	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5009	-0-	-2431	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	4785	-0-	-2190	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4249	-0-	-1765	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4086	-0-	-1674	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5610	-0-	-120	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5272	-0-	-649	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3504	-0-	-2196	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

04	7020 X	6832	-0-	-188	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	7027	-0-	-10	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	5782	-0-	-1286	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	7068 X	4222	-0-	-2846	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	6870 X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

04	2070 X	1628	-0-	-442	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	2139 X	1644	-0-	-495	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
07	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
08	1674 X	471	-0-	-1203	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*09	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

04	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	1470	-0-	-1072	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1748	-0-	-502	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1563	-0-	-731	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

04	10740 X	10213	-0-	-527	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
06	9900 X	9760	-0-	-140	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
07	10540 X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10540 X	8879	-0-	-1661	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	10200 X	8853	-0-	-1347	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5657	-0-	-47	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	5409	-0-	-111	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
05	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
07	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
*09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

04	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3762	-0-	-48	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

04	2490 X	2287	-0-	-203	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	2437	-0-	-136	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
07	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	2186	-0-	-232	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	2121	-0-	-219	-0-	2121	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5468	-0-	-622	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
07	6293 X	5540	-0-	-753	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
08	6014 X	4987	-0-	-1027	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
09	5820 X	4883	-0-	-937	-0-	4883	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

04	5730 X	4787	-0-	-943	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	4651	-0-	-1270	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4122	-0-	-1608	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5276	-0-	-273	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
08	4960 X	4413	-0-	-547	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
09	4800 X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
06	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
07	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2350	-0-	-750	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2065	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

04	4560 X	4099	-0-	-461	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3927	-0-	-363	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	4043	-0-	-297	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	3956	-0-	-291	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	3730	-0-	-380	-0-	3730	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3393	-0-	-2032	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3298	-0-	-1892	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

04	4680	X	3108	-0-	-1572	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4196	-0-	-640	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

04	14850	X	14381	-0-	-469	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14948	-0-	-397	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14453	-0-	-397	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	8178	-0-	-6888	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12368	-0-	-2481	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	1566	-0-	-12804	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

04	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3804	-0-	-126	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5192	-0-	-508	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

04	8970	X	6243	-0-	-2727	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6187	-0-	-2276	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6688	-0-	-932	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6401	-0-	-1473	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
*09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

04	6450	X	6268	-0-	-182	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6291	-0-	-374	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4507	-0-	-1943	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6300	-0-	-179	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5183	-0-	-1087	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74760	X	73866	-0-	-894	-0-	73866	2			N	-0-					-0-
05	82615	X	72817	-0-	-9798	-0-	72817	2			N	-0-					-0-
06	79950	X	70420	-0-	-9530	-0-	70420	2			N	-0-					-0-
07	82615	X	65554	-0-	-17061	-0-	65554	2			N	-0-					-0-
08	96226	X	96226	-0-	-0-	-0-	96226	2			N	-0-					-0-
*09	91890	X	91890	-0-	-0-	-0-	91890	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

04	3840	X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1876	-0-	-1964	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1942	-0-	-1902	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1277	-0-	-2102	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1795	-0-	-1445	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

04	12090	X	9059	-0-	-3031	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9677	-0-	-2785	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9060	-0-	-1140	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9198	-0-	-660	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	2346	-0-	-6384	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

04	5580	X	3494	-0-	-2086	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2829	-0-	-2937	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1161	-0-	-3272	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

04	7560	X	7269	-0-	-291	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	2643	-0-	-5262	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	2574	-0-	-5076	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	1882	-0-	-6023	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	1293	-0-	-6302	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	1171	-0-	-6089	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

04	13380	X	10405	-0-	-2975	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	9453	-0-	-2916	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9006	-0-	-2214	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8846	-0-	-1911	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8085	-0-	-2325	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

04	3000	N	5711	-0-	2711	17866	5711	2			N	-0-					-0-
05	28393	X	10527	-0-	-17866	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	6988	-0-	-11271	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4705	-0-	-905	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8379	-0-	-4362	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
07	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	11450	-0-	-5290	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	7685	-0-	-8215	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

04	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2332	-0-	-1078	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2107	-0-	-1193	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2089	-0-	-1321	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

04	9150	X	8352	-0-	-798	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
*09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

04	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3189	-0-	-141	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

04	4560	X	3956	-0-	-604	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3284	-0-	-2026	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3757	-0-	-1730	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	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 #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879	N	2686	-0-	-193	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1240	-0-	-1488	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1183	-0-	-1457	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
05	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11852	-0-	-1468	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11819	-0-	-1945	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11439	-0-	-1612	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10464	-0-	-2106	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

04	10200	X	8513	-0-	-1687	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9360	-0-	-1180	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
*09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8925	-0-	-96	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	5844	-0-	-3177	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	2610	-0-	-7279	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	5304	-0-	-4266	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

04	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

04	4560	X	3304	-0-	-1256	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3457	-0-	-604	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2951	-0-	-862	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

04	11460	X	8926	-0-	-2534	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10451	-0-	-1391	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10433	-0-	-541	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
*09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

04	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8652	-0-	-2538	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	8984	-0-	-2579	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	8931	-0-	-3624	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8766	-0-	-3294	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

04	11220	X	9132	-0-	-2088	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	8537	-0-	-2778	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7772	-0-	-2638	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8264	-0-	-2245	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8665	-0-	-821	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7303	-0-	-1817	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

04	9720	X	9110	-0-	-610	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7861	-0-	-1315	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	2334	-0-	-7146	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9393	X	51	-0-	-9342	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

04	4500	X	2877	-0-	-1623	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
*09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

04	4560	X	4178	-0-	-382	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
*09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

04	3840 X	3024	-0-	-816	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3103	-0-	-772	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3147	-0-	-603	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

04	4380 X	4251	-0-	-129	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3137	-0-	-1389	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3374	-0-	-1006	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	3256	-0-	-1239	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3597	-0-	-712	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

04	5040 X	4793	-0-	-247	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4501	-0-	-459	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4375	-0-	-523	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	3853	-0-	-887	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

04	3780 X	3114	-0-	-666	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3278	-0-	-142	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

04	8280 X	6737	-0-	-1543	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	6533	-0-	-967	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	7564 X	7262	-0-	-302	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
08	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6651	-0-	-99	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
05	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
07	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12668	-0-	-2925	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11583	-0-	-3477	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

04	5730	X	5165	-0-	-565	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3327	-0-	-2493	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2486	-0-	-2846	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

04	3870	X	2747	-0-	-1123	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2482	-0-	-1517	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2402	-0-	-1468	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

04	4170	X	3696	-0-	-474	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3637	-0-	-413	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

04	10080	X	6565	-0-	-3515	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9078	-0-	-1338	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8392	-0-	-1268	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6954	-0-	-1695	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5664	-0-	-939	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5877	-0-	-513	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

04	5880	X	5313	-0-	-567	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4967	-0-	-913	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4586	-0-	-901	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4861	-0-	-449	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180 X	6067	-0-	-113	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	6276	-0-	-17	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5761	-0-	-329	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5428	-0-	-834	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5489	-0-	-773	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5268	-0-	-792	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

04	4440 X	4081	-0-	-359	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4029	-0-	-559	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	3525	-0-	-915	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3499	-0-	-551	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

04	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	3749	-0-	-6636	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	8869	-0-	-1516	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	11780 X	8613	-0-	-3167	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	11370 X	8408	-0-	-2962	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	2865	-0-	-1258	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2920	-0-	-980	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3026	-0-	-1097	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3980	-0-	-10	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2627	-0-	-253	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

04	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
05	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
06	15780 X	15138	-0-	-642	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
07	17112 X	15117	-0-	-1995	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
09	16650 X	15608	-0-	-1042	-0-	15608	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

04	11190 X	9446	-0-	-1744	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	11377 X	9216	-0-	-2161	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	10290 X	8996	-0-	-1294	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	10354 X	9201	-0-	-1153	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	9796 X	8804	-0-	-992	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
09	9450 X	8225	-0-	-1225	-0-	8225	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 #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
05	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	11400 X	7737	-0-	-3663	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
07	11780 X	8905	-0-	-2875	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
09	9660 X	8080	-0-	-1580	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

04	6480 X	5275	-0-	-1205	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	6371	-0-	-511	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	5789	-0-	-1093	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	5055	-0-	-285	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

04	5460 X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	5125	-0-	-485	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

04	4890 X	4478	-0-	-412	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4703	-0-	-226	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4554	-0-	-65	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

04	8400 X	7991	-0-	-409	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
05	8463 X	8457	-0-	-6	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	8190 X	8163	-0-	-27	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
07	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	7980 X	7868	-0-	-112	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

04	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	1902	-0-	-1229	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	1093	-0-	-2038	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	1103	-0-	-1997	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3870	-0-	-690	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3547	-0-	-533	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3725	-0-	-336	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

04	12630	X	11284	-0-	-1346	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12122	-0-	-929	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11052	-0-	-1578	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10928	-0-	-1658	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	8379	-0-	-3308	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	11124	-0-	-186	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

04	2340	N	1496	-0-	-844	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1391	-0-	-748	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1506	-0-	-384	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

04	1830	N	1402	-0-	-428	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

04	2490	N	2043	-0-	-447	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

04	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7588	-0-	-689	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6933	-0-	-1077	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7427	-0-	-261	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6891	-0-	-549	-0-	6891	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

04	8610	X	7034	-0-	-1576	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7420	-0-	-1477	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7321	-0-	-1289	-0-	7253	2	68	9	N	62					62
07	8897	X	7084	-0-	-1813	-0-	6984	2	100	9	N	91					153
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7437	2	11	9	N	10					163
*09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7209	2	17	9	N	15					178

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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2846	-0-	-424	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	2226	-0-	-1835	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	2929	-0-	-977	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3072	-0-	-708	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3763	-0-	-205	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3157	-0-	-863	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	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

04	5490 X	4760	-0-	-730	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4376	-0-	-925	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4334	-0-	-796	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4564	-0-	-737	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4396	-0-	-471	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

04	11940 X	10962	-0-	-978	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
05	12338 X	11123	-0-	-1215	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
06	11580 X	10626	-0-	-954	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	11811 X	11005	-0-	-806	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
08	11346 X	10727	-0-	-619	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
09	10950 X	10285	-0-	-665	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

04	7890 X	6919	-0-	-971	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	6861	-0-	-1075	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	6568	-0-	-965	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	6414	-0-	-747	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6930 X	6110	-0-	-820	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

04	7230 X	6762	-0-	-468	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	6033	-0-	-1128	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	6573	-0-	-237	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6913 X	5240	-0-	-1673	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	6244	-0-	-446	-0-	6244	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 #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	3581	-0-	-1219	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	3617	-0-	-1250	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3535	-0-	-1175	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2		N	-0-			-0-
08	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2		N	-0-			-0-
*09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

04	8370 X	4871	-0-	-3499	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
05	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2		N	-0-			-0-
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2		N	-0-			-0-
07	8649 X	8026	-0-	-623	-0-	8026	2		N	-0-			-0-
08	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2		N	-0-			-0-
*09	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
05	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
07	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6038	-0-	-592	-0-	6038	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

04	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2		N	-0-			-0-
05	9641 X	7800	-0-	-1841	-0-	7800	2		N	-0-			-0-
06	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	6550	-0-	-3091	-0-	6550	2		N	-0-			-0-
08	11935 X	6230	-0-	-5705	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
09	11100 X	7779	-0-	-3321	-0-	7779	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

04	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2		N	-0-			-0-
08	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
*09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

04	4320 X	3737	-0-	-583	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3671	-0-	-793	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3571	-0-	-749	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

04	0 W	7001	-0-	7001	14376	7001	2		N	-0-			-0-
05	20147 X	5771	-0-	-14376	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
06	7710 X	7443	-0-	-267	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
07	7967 X	7074	-0-	-893	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	6546	-0-	-677	-0-	6546	2		N	-0-			-0-
09	6990 X	6782	-0-	-208	-0-	6782	2		N	-0-			-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1564	-0-	-1616	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1138	-0-	-2148	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

04	7680	X	5495	-0-	-2185	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3277	-0-	-2210	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

04	8160	X	7568	-0-	-592	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6108	-0-	-2324	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5725	-0-	-2435	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5781	-0-	-2031	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5269	-0-	-2357	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*09	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

04	8790	X	6975	-0-	-1815	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8100	-0-	-540	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7604	-0-	-797	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6846	-0-	-234	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

04	12300	X	10858	-0-	-1442	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10826	-0-	-799	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10346	-0-	-844	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10535	-0-	-935	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9877	-0-	-1314	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8354	-0-	-2476	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

04	32670	X	27666	-0-	-5004	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	27757	-0-	-3522	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	25550	-0-	-4720	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	26334	-0-	-4945	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
08	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	29376	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	23624	-0-	-4036	-0-	23624	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

04	0	W	9429	-0-	9429	20532	9429	2			N	-0-					-0-
05	0	W	10709	-0-	10709	31241	10709	2			N	-0-					-0-
06	39282	X	8041	-0-	-31241	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11067	-0-	-155	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7305	-0-	-2801	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
*09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3005	-0-	-775	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2939	-0-	-661	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

04	8700	X	5803	-0-	-2897	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5975	-0-	-1465	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5494	-0-	-1706	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4416	-0-	-1567	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4953	-0-	-837	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

04	6240	X	4969	-0-	-1271	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4748	-0-	-1700	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4522	-0-	-428	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

04	5820	X	3866	-0-	-1954	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4373	-0-	-1641	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

04	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
05	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	14430	-0-	-8220	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	18201	-0-	-5204	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	16388	-0-	-8288	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	10805	-0-	-12265	-0-	10805	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

04	9060	X	8053	-0-	-1007	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7338	-0-	-1931	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	3994	-0-	-4766	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	2575	-0-	-6260	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	3051	-0-	-5288	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	2358	-0-	-5682	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

04	26490	X	11502	-0-	-14988	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	456	-0-	-26359	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	1319	-0-	-24631	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	530	-0-	-25665	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	875	-0-	-11866	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	899	-0-	-10591	-0-	899	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340 X	10770	-0-	-570	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	11687 X	11195	-0-	-492	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
06	11310 X	10344	-0-	-966	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	11129 X	10050	-0-	-1079	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
08	11191 X	9929	-0-	-1262	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
09	10830 X	8678	-0-	-2152	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

04	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4249	-0-	-339	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3852	-0-	-468	-0-	3852	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

04	15600 X	15259	-0-	-341	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
05	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
06	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	21611	2			N	-0-					-0-
07	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
08	17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
09	21600 X	12642	-0-	-8958	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

04	14340 X	10599	-0-	-3741	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
05	14167 X	10571	-0-	-3596	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	12900 X	9916	-0-	-2984	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	12741 X	9696	-0-	-3045	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
08	11284 X	9027	-0-	-2257	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

04	10290 X	9252	-0-	-1038	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	9515	-0-	-808	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
06	9570 X	8161	-0-	-1409	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
07	9548 X	8253	-0-	-1295	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
08	9331 X	8357	-0-	-974	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
09	9030 X	7834	-0-	-1196	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

04	16260 X	13609	-0-	-2651	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
05	16275 X	11704	-0-	-4571	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
06	15120 X	11048	-0-	-4072	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
07	15128 X	11155	-0-	-3973	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	14074 X	10373	-0-	-3701	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	13620 X	9718	-0-	-3902	-0-	9718	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

04	32130 X	26328	-0-	-5802	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
05	33201 X	26595	-0-	-6606	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
06	30240 X	25292	-0-	-4948	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
07	30039 X	25138	-0-	-4901	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
08	27125 X	20555	-0-	-6570	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
09	26250 X	23677	-0-	-2573	-0-	23677	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 #: 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
04	12450	X	9939	-0-	-2511	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9626	-0-	-2712	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8758	-0-	-2672	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9012	-0-	-2117	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8970	-0-	-1291	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8284	-0-	-1646	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10336	-0-	-1196	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9513	-0-	-1647	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7655	-0-	-4156	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8598	-0-	-3213	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7323	-0-	-4107	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4280	-0-	-4710	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	2826	-0-	-5874	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6702	-0-	-2288	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
08	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9892	-0-	-128	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

04	13350	X	10709	-0-	-2641	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11581	-0-	-447	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9816	-0-	-1313	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
*09	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

04	8880	X	5675	-0-	-3205	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6190	-0-	-2366	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5331	-0-	-2319	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5858	-0-	-1427	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5613	-0-	-153	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

04	17820	X	14850	-0-	-2970	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	15883	-0-	-2252	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15506	-0-	-1024	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15175	-0-	-1813	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14560	-0-	-258	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13629	-0-	-711	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

04	6870	X	5817	-0-	-1053	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6014	-0-	-744	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5746	-0-	-734	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5366	-0-	-454	-0-	5366	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	246	1	4328	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
05	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	252	1	4439	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	240	1	4039	2	Y	10					13
							11	9									
07	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	236	1	4065	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
08	4712	X	4193	-0-	-519	-0-	239	1	3953	2	Y	1					11
							1	9									
09	4560	X	3833	-0-	-727	-0-	224	1	3607	2	Y	2					13
							2	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	130	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	177	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	155	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2423	-0-	-863	-0-	139	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2589	-0-	-591	-0-	151	1	2438	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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	3	28	6	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	X	257	-0-	-133	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
05	403	X	231	-0-	-172	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
06	390	X	287	-0-	-103	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	X	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	X	238	-0-	-62	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	247	1	2739	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	161	1	1726	2	N	1					62
							1	9									
06	2460	X	1553	-0-	-907	-0-	128	1	1425	2	N	-0-	1	1			61
07	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	147	1	1680	2	N	1					62
							1	9									
08	3100	X	1070	-0-	-2030	-0-	85	1	985	2	N	-0-	2	1			60
09	3000	X	938	-0-	-2062	-0-	77	1	860	2	N	1					61
							1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	498	-0-	-3042	-0-	41	1	457	2	N	-0-					15
05	3658	X	473	-0-	-3185	-0-	40	1	433	2	N	-0-					15
06	720	X	643	-0-	-77	-0-	53	1	590	2	N	-0-					15
07	744	X	381	-0-	-363	-0-	31	1	350	2	N	-0-					15
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	N	-0-					15
09	630	X	404	-0-	-226	-0-	33	1	371	2	N	-0-					15

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

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
04	1380	X	895	-0-	-485	-0-	74	1	820	2	N	1	1	1			75
							1	9									
05	1054	X	963	-0-	-91	-0-	82	1	880	2	N	1					76
							1	9									
06	930	X	790	-0-	-140	-0-	65	1	725	2	N	-0-	1	1			75
07	930	X	649	-0-	-281	-0-	52	1	589	2	N	7					82
							8	9									
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	81	1	940	2	N	-0-	1	1			81
*09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	89	1	986	2	N	1					82
							1	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	484	1	5365	2	N	4	6	1			114
							4	9									
05	7192	X	5994	-0-	-1198	-0-	511	1	5475	2	N	7					121
							8	9									
06	6960	X	5221	-0-	-1739	-0-	430	1	4779	2	N	11	6	1			126
							12	9									
07	7192	X	4545	-0-	-2647	-0-	363	1	4158	2	N	22					148
							24	9									
08	6138	X	4886	-0-	-1252	-0-	383	1	4457	2	N	42	6	1			184
							46	9									
09	5850	X	5027	-0-	-823	-0-	414	1	4601	2	N	11					195
							12	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	1	1	1			50
							1	9									
05	155	X	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	2	N	1					51
							1	9									
06	150	X	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	N	-0-	1	1			50
07	155	X	108	-0-	-47	-0-	9	1	98	2	N	1					51
							1	9									
08	155	X	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	2	N	-0-	2	1			49
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	10	1	117	2	N	1					50
							1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	359	1	3977	2	N	31	12	1			203
							34	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	314	1	3370	2	N	12					215
							13	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	310	1	3447	2	N	13	12	1			216
							14	9									
07	4526	X	3593	-0-	-933	-0-	288	1	3297	2	N	7	173	1			50
							8	9									
08	4526	X	3713	-0-	-813	-0-	293	1	3417	2	N	3	12	1			41
							3	9									
09	4380	X	3537	-0-	-843	-0-	291	1	3232	2	N	13					54
							14	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	149	1	1655	2	N	8	12	1			93
							9	9									
05	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	90	1	965	2	N	7					100
							8	9									
06	3390	X	1734	-0-	-1656	-0-	142	1	1574	2	N	16	12	1			104
							18	9									
07	3503	X	1627	-0-	-1876	-0-	127	1	1456	2	N	40					144
							44	9									
08	2511	X	1447	-0-	-1064	-0-	114	1	1329	2	N	4	12	1			136
							4	9									
09	1800	X	1577	-0-	-223	-0-	129	1	1437	2	N	10					146
							11	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

04	5400	X	4969	-0-	-431	-0-	410	1	4541	2	N	16	12	1			81
							18	9									
05	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	403	1	4317	2	N	7					88
							8	9									
06	5400	X	4815	-0-	-585	-0-	397	1	4412	2	N	5	12	1			81
							6	9									
07	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	375	1	4286	2	N	5					86
							6	9									
08	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	380	1	4422	2	N	3	12	1			77
							3	9									
09	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	372	1	4141	2	N	5					82
							6	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					57
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	N	5					62
							6	9									
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	5					67
							6	9									
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	55	1	633	2	N	5					72
							6	9									
08	651	X	324	-0-	-327	-0-	26	1	298	2	N	-0-					72
09	720	X	488	-0-	-232	-0-	40	1	448	2	N	-0-					72

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	74	1	822	2	N	13					83
							14	9									
05	1178	X	872	-0-	-306	-0-	73	1	782	2	N	15					98
							17	9									
06	1140	X	893	-0-	-247	-0-	72	1	802	2	N	17					115
							19	9									
07	1178	X	794	-0-	-384	-0-	63	1	722	2	N	8					123
							9	9									
08	1116	X	842	-0-	-274	-0-	66	1	770	2	N	5					128
							6	9									
09	900	X	617	-0-	-283	-0-	50	1	561	2	N	5					133
							6	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
04	1170	X	940	-0-	-230	-0-	78	1	862	2	N	-0-					188
05	1209	X	958	-0-	-251	-0-	82	1	876	2	N	-0-					188
06	990	X	886	-0-	-104	-0-	73	1	813	2	N	-0-					188
07	1023	X	859	-0-	-164	-0-	69	1	790	2	N	-0-					188
08	961	X	882	-0-	-79	-0-	70	1	810	2	N	2	90	1			100
							2	9									
09	930	X	904	-0-	-26	-0-	75	1	829	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
04	570	X	258	-0-	-312	-0-	21	1	237	2	N	-0-					40
05	589	X	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	2	N	-0-					40
06	540	X	234	-0-	-306	-0-	19	1	215	2	N	-0-					40
07	310	X	195	-0-	-115	-0-	16	1	179	2	N	-0-					40
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	N	-0-					40
09	270	X	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	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
04	1260	X	1190	-0-	-70	-0-	98	1	1091	2	N	1	1	1			53
							1	9									
05	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	103	1	1110	2	N	1					54
							1	9									
06	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	90	1	994	2	N	-0-	1	1			53
07	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	82	1	939	2	N	1					54
							1	9									
08	1240	X	1012	-0-	-228	-0-	80	1	932	2	N	-0-	2	1			52
09	1200	X	987	-0-	-213	-0-	81	1	905	2	N	1					53
							1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	179	1	1981	2	N	18	12	1			227
							20	9									
05	2511	X	2191	-0-	-320	-0-	185	1	1989	2	N	15	177	1			65
							17	9									
06	2430	X	1913	-0-	-517	-0-	157	1	1746	2	N	9	12	1			62
							10	9									
07	2325	X	1940	-0-	-385	-0-	154	1	1764	2	N	20					82
							22	9									
08	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	158	1	1846	2	N	18	12	1			88
							20	9									
09	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	162	1	1803	2	N	15					103
							17	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	3	N	-0-					-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	35	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
07	837 N	320	-0-	-517	-0-	35	1	285	3	N	-0-					-0-
*08	837 N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

04	2100 X	884	-0-	-1216	-0-	207	1	677	2	N	-0-					25
05	1953 X	679	-0-	-1274	-0-	207	1	471	2	N	1	1	8			25
						1	9									
06	1590 X	184	-0-	-1406	-0-	115	1	69	2	N	-0-					25
07	1395 X	1278	-0-	-117	-0-	207	1	1070	2	N	1	1	8			25
						1	9									
08	899 X	294	-0-	-605	-0-	92	1	202	2	N	-0-					25
09	870 X	179	-0-	-691	-0-	92	1	87	2	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

04	270 X	225	-0-	-45	-0-	18	1	198	2	N	8	12	1			8
						9	9									
05	248 X	206	-0-	-42	-0-	17	1	181	2	N	7					15
						8	9									
06	210 X	191	-0-	-19	-0-	15	1	170	2	N	5	12	1			8
						6	9									
07	248 X	214	-0-	-34	-0-	17	1	191	2	N	5					13
						6	9									
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	N	4	12	1			5
						4	9									
*09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	5					10
						6	9									

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

04	1020 X	961	-0-	-59	-0-	78 14	1 9	869	2	N	13	12	1			187
05	1550 X	1159	-0-	-391	-0-	98 11	1 9	1050	2	N	10					197
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	153 6	1 9	1694	2	N	5	12	1			190
07	1643 X	694	-0-	-949	-0-	55 6	1 9	633	2	N	5					195
08	1643 X	650	-0-	-993	-0-	51 3	1 9	596	2	N	3	12	1			186
09	1860 X	857	-0-	-1003	-0-	70 9	1 9	778	2	N	8					194

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2871	-0-	-369	-0-	144	1	2727	2	N	-0-					27
05	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	155	1	2795	2	N	-0-					27
06	3240	X	2821	-0-	-419	-0-	150	1	2671	2	N	-0-					27
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	126	1	2664	2	N	-0-					27
08	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	147	1	2680	2	N	-0-					27
09	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	150	1	2527	2	N	2					29
							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

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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

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

04	1170	X	956	-0-	-214 B	-0-	37	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	1008	-0-	-77 B	-0-	43	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	937	-0-	-113 B	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	17	1	995	2	N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	40	1	970	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

04	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	81	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	106	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	106	1	2322	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	101	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	28	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	977	-0-	-343 B	-0-	39	1	938	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 #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

04	4200 X	3615	-0-	-585 B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3490	-0-	-509 B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3645	-0-	-165 B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3790 X	3790	-0-	-0- B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3278	-0-	-473 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	2591	-0-	-1069 B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

04	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	39	1	3860	3	N	-0-					-0-
05	3999 X	3907	-0-	-92 B	-0-	39	1	3868	3	N	-0-					-0-
06	3870 X	3588	-0-	-282 B	-0-	36	1	3552	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3667	-0-	-363 B	-0-	36	1	3631	3	N	-0-					-0-
08	4030 X	3564	-0-	-466 B	-0-	35	1	3529	3	N	-0-					-0-
09	3900 X	3235	-0-	-665 B	-0-	32	1	3203	3	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

04	11970 X	64	-0-	-11906 B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
05	8990 X	51	-0-	-8939 B	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	7440 X	279	-0-	-7161 B	-0-	3	1	276	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	729	-0-	-2588 B	-0-	7	1	722	2	N	-0-					-0-
08	642 X	642	-0-	-0- B	-0-	6	1	636	2	N	-0-					-0-
*09	1178 X	1178	-0-	-0- B	-0-	12	1	1166	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

04	5310 X	4561	-0-	-749 B	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4726	-0-	-451 B	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	3863	-0-	-1147 B	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	3726	-0-	-1451 B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	3727	-0-	-985 B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	4023	-0-	-537 B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

04	3990 X	3657	-0-	-333 B	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3539	-0-	-522 B	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3114	-0-	-786 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3333	-0-	-697 B	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3255	-0-	-527 B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3082	-0-	-578 B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

04	5880 X	2464	-0-	-3416 B	-0-	24	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	5542 X	5542	-0-	-0- B	-0-	55	1	5487	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	2280	-0-	-2430 B	-0-	23	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4235	-0-	-632 B	-0-	42	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	1945	-0-	-1434 B	-0-	19	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	2133	-0-	-1137 B	-0-	21	1	2112	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3182	-0-	-568 B	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2093	-0-	-1193 B	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
08	3658	X	2188	-0-	-1470 B	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	1964	-0-	-1576 B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	20	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1939	-0-	-14 B	-0-	19	1	1920	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1579	-0-	-491 B	-0-	16	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1938	-0-	-139 B	-0-	19	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1862	-0-	-91 B	-0-	18	1	1844	2	N	-0-			-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	18	1	1779	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3264	-0-	-576 B	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3399	-0-	-569 B	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	2792	-0-	-1048 B	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	2925	-0-	-1043 B	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3101	-0-	-867 B	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3271	-0-	-29 B	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	50	1	5036	2	N	-0-			-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0- B	-0-	55	1	5530	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4457	-0-	-943 B	-0-	44	1	4413	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4579	-0-	-1001 B	-0-	45	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5106	-0-	-474 B	-0-	51	1	5055	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4199	-0-	-1201 B	-0-	42	1	4157	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 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
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
06	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2877	-0-	-423 B	-0-	28	1	2849	2	Y	-0-			90
05	3410	X	3309	-0-	-101 B	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-			90
06	3270	X	3102	-0-	-168 B	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-			90
07	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-			90
08	3379	X	3362	-0-	-17 B	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			90
*09	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	31	1	3135	2	Y	85			90
							94	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-					5
05	3844	X	3584	-0-	-260 B	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					5
06	3720	X	3392	-0-	-328 B	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-					5
07	3844	X	3400	-0-	-444 B	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					5
08	3751	X	3314	-0-	-437 B	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-					5
09	3630	X	3128	-0-	-502 B	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-					5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					10
05	1032	X	1032	-0-	-0- B	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					10
06	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					10
07	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					10
08	1023	N	259	-0-	-764 B	-0-	3	1	256	2	N	-0-					10
*09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	6	1	620	2	N	-0-					10

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
04	1830	N	741	-0-	-1089 B	-0-	7	1	734	3	N	-0-					109
05	1891	N	1118	-0-	-773 B	-0-	11	1	1107	3	N	-0-					109
06	990	N	929	-0-	-61 B	-0-	9	1	920	3	N	-0-					109
07	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-					109
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	12	1	1198	3	N	-0-					109
*09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					109

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3581	-0-	-289 B	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-					10
05	3875	X	3547	-0-	-328 B	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					10
06	3720	X	3308	-0-	-412 B	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-					10
07	3689	X	3086	-0-	-603 B	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-					10
08	3689	X	2965	-0-	-724 B	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					10
09	3570	X	3092	-0-	-478 B	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2147	-0-	-883 B	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-					33
05	3131	X	1910	-0-	-1221 B	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					33
06	3030	X	2194	-0-	-836 B	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					33
07	3100	X	2307	-0-	-793 B	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-					33
08	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-					33
*09	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-					33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-					106
05	1798	N	1716	-0-	-82 B	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					106
06	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	17	1	1670	2	Y	-0-					106
07	1736	N	1566	-0-	-170 B	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-					106
08	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					106
09	1680	N	1476	-0-	-204 B	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					106

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3857	-0-	-43 B	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-			70
05	3720	X	3464	-0-	-256 B	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			70
06	4020	X	3871	-0-	-149 B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			70
07	4646	X	4646	-0-	-0- B	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-			70
08	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			70
*09	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-			70

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

04	6030	X	4620	-0-	-1410 B	-0-	46	1	4574	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	4721	-0-	-1510 B	-0-	47	1	4674	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4533	-0-	-777 B	-0-	45	1	4488	2	N	-0-			-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0- B	-0-	54	1	5363	2	N	-0-			-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0- B	-0-	55	1	5475	2	N	-0-			-0-
*09	5042	X	5042	-0-	-0- B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

04	4740	X	3947	-0-	-793 B	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	3676	-0-	-1005 B	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	4054	-0-	-146 B	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-			-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	45	1	4528	2	Y	-0-			-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	45	1	4501	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	2839	-0-	-1091 B	-0-	28	1	2811	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

04	6570	X	6348	-0-	-222 B	-0-	245	1	6103	2	N	-0-			-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0- B	-0-	261	1	5839	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	6076	-0-	-14 B	-0-	265	1	5811	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6502	-0-	-70 B	-0-	294	1	6208	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	6424	-0-	-148 B	-0-	105	1	6319	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5725	-0-	-635 B	-0-	228	1	5497	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

04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	31	1	771	2	N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	24	1	540	2	N	-0-			-0-
06	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	20	1	451	2	N	-0-			-0-
07	837	N	428	-0-	-409 B	-0-	19	1	409	2	N	-0-			-0-
08	558	N	424	-0-	-134 B	-0-	7	1	417	2	N	-0-			-0-
09	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	17	1	412	2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	8	1	847	2	Y	-0-			-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
07	7651	X	7651	-0-	-0- B	-0-	76	1	7575	2	Y	-0-			-0-
08	8258	X	8258	-0-	-0- B	-0-	82	1	8176	2	Y	-0-			-0-
*09	8967	X	8967	-0-	-0- B	-0-	89	1	8878	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

04	7440	X	7374	-0-	-66 B	-0-	73	1	7301	2	Y	-0-			27
05	8370	X	7392	-0-	-978 B	-0-	73	1	7319	2	Y	-0-			27
06	8100	X	6874	-0-	-1226 B	-0-	68	1	6806	2	Y	-0-			27
07	8370	X	6864	-0-	-1506 B	-0-	68	1	6796	2	Y	-0-			27
08	7409	X	7255	-0-	-154 B	-0-	72	1	7183	2	Y	-0-			27
*09	7575	X	7575	-0-	-0- B	-0-	75	1	7500	2	Y	-0-			27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4387	-0-	-233	B	-165691	43	1	4344	2	Y	-0-					28
05	4774	X	4804	-0-	30	B	-165661	48	1	4756	2	Y	-0-					28
06	4620	X	2818	-0-	-1802	B	-165661	28	1	2790	2	Y	-0-					28
07	4743	X	4938	-0-	195	B	-165466	49	1	4889	2	Y	-0-					28
08	4805	X	4857	-0-	52	B	-165414	48	1	4809	2	Y	-0-					28
09	4650	X	4677	-0-	27	B	-165387	46	1	4631	2	Y	-0-					28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

04	8730	X	7971	-0-	-759	B	-0-	79	1	7892	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7237	-0-	-1102	B	-0-	72	1	7165	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	6675	-0-	-1035	B	-0-	66	1	6609	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	6438	-0-	-1808	B	-0-	64	1	6374	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	6770	-0-	-1476	B	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-					-0-
09	7980	X	6770	-0-	-1210	B	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

04	3009	X	3009	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2852	-0-	-217	B	-0-	28	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1931	-0-	-1069	B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3098	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3069	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	B	-0-	27	1	2709	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

04	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	9	1	895	2	N	-0-					-0-
05	930	N	559	-0-	-371	B	-0-	6	1	553	2	N	-0-					-0-
06	900	N	681	-0-	-219	B	-0-	7	1	674	2	N	-0-					-0-
07	930	N	707	-0-	-223	B	-0-	7	1	700	2	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	8	1	829	2	N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	7	1	719	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

04	7830	X	7604	-0-	-226	B	-72089	75	1	7529	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7652	-0-	-439	B	-72089	76	1	7576	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7168	-0-	-392	B	-72089	71	1	7097	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7871	-0-	28	B	-72061	78	1	7793	2	Y	-0-					-0-
08	7843	X	8064	-0-	221	B	-71840	80	1	7984	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	8235	-0-	645	B	-71195	82	1	8153	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9600	X	9156	-0-	-444	B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9508	-0-	-412	B	-0-	94	1	9414	2	Y	-0-					-0-
06	9600	X	9052	-0-	-548	B	-0-	90	1	8962	2	Y	-0-					-0-
07	9920	X	9251	-0-	-669	B	-0-	92	1	9159	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	9379	-0-	-138	B	-0-	93	1	9286	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8817	-0-	-393	B	-0-	87	1	8730	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	6840	X	6230	-0-	-610 B	-0-	62	1	6168	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6586	-0-	-482 B	-0-	65	1	6521	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6363	-0-	-387 B	-0-	63	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6576	-0-	-151 B	-0-	65	1	6511	2	N	-0-					-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0- B	-0-	65	1	6534	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6318	-0-	-42 B	-0-	63	1	6255	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

04	6990	X	6751	-0-	-239 B	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-					5
05	7223	X	7183	-0-	-40 B	-0-	71	1	7112	2	Y	-0-					5
06	7324	X	7324	-0-	-0- B	-0-	73	1	7251	2	Y	-0-					5
07	7310	X	7310	-0-	-0- B	-0-	72	1	7238	2	Y	-0-					5
08	7192	X	6917	-0-	-275 B	-0-	68	1	6849	2	Y	-0-					5
09	7140	X	6682	-0-	-458 B	-0-	66	1	6616	2	Y	-0-					5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

04	3810	X	3376	-0-	-434 B	-0-	33	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3559	-0-	-378 B	-0-	35	1	3524	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3007	-0-	-803 B	-0-	30	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3273	-0-	-664 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3506	-0-	-90 B	-0-	35	1	3471	2	N	-0-					-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	37	1	3712	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3630	X	3518	-0-	-112 B	-0-	35	1	3483	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3571	-0-	-180 B	-0-	35	1	3536	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3440	-0-	-190 B	-0-	34	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3441	-0-	-248 B	-0-	34	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3098	-0-	-529 B	-0-	31	1	3067	2	N	-0-					-0-
*09	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	35	1	3528	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

04	9030	X	6897	-0-	-2133 B	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	6171	-0-	-2261 B	-0-	61	1	6110	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	6667	-0-	-1493 B	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7124	-0-	-1308 B	-0-	71	1	7053	2	Y	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0- B	-0-	78	1	7823	2	Y	-0-					-0-
*09	8069	X	8069	-0-	-0- B	-0-	80	1	7989	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

04	8550	X	7940	-0-	-610 B	-0-	79	1	7861	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	7542	-0-	-1293 B	-0-	75	1	7467	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7437	-0-	-1113 B	-0-	74	1	7363	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7644	-0-	-1160 B	-0-	76	1	7568	2	Y	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0- B	-0-	82	1	8224	2	Y	-0-					-0-
09	7950	X	7884	-0-	-66 B	-0-	78	1	7806	2	Y	-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 #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3576	-0-	-54 B	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3326	-0-	-244 B	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3344	-0-	-345 B	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3275	-0-	-445 B	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3138	-0-	-462 B	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

04	8940	X	8138	-0-	-802 B	-0-	81	1	8057	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8396	-0-	-532 B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7952	-0-	-568 B	-0-	79	1	7873	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8024	-0-	-470 B	-0-	79	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7387	-0-	-1014 B	-0-	73	1	7314	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7647	-0-	-483 B	-0-	76	1	7571	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

04	8040	X	7050	-0-	-990 B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	6961	-0-	-1192 B	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-					-0-
06	7614	X	7614	-0-	-0- B	-0-	75	1	7539	2	Y	-0-					-0-
07	8222	X	8222	-0-	-0- B	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7401	-0-	-70 B	-0-	73	1	7328	2	Y	-0-					-0-
*09	8220	X	8220	-0-	-0- B	-0-	81	1	8139	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

04	4500	X	4295	-0-	-205 B	-0-	43	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4297	-0-	-539 B	-0-	43	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4080	-0-	-600 B	-0-	40	1	4040	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4116	-0-	-720 B	-0-	41	1	4075	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2748	-0-	-1623 B	-0-	27	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4228	-0-	-2 B	-0-	42	1	4186	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

04	8340	X	7915	-0-	-425 B	-0-	78	1	7837	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8274	-0-	-127 B	-0-	82	1	8192	2	N	-0-					-0-
06	8156	X	8156	-0-	-0- B	-0-	81	1	8075	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8204	-0-	-135 B	-0-	81	1	8123	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7007	-0-	-1332 B	-0-	69	1	6938	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	1421	-0-	-6739 B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

04	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	40	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	40	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3746	-0-	-34 B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3946	-0-	-208 B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3261	-0-	-800 B	-0-	32	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1803	-0-	-2127 B	-0-	18	1	1785	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

04	7225 X	7225	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7153	2	N	-0-				-0-
05	7214 X	7214	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7143	2	N	-0-				-0-
06	6880 X	6880	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6812	2	N	-0-				-0-
07	5538 X	5538	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-				-0-
08	3919 X	3919	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3880	2	N	-0-				-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-				-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

04	5190 X	4993	-0-	-197	B	-0-	49	1	4944	2	N	-0-				-0-
05	5363 X	5153	-0-	-210	B	-0-	51	1	5102	2	N	-0-				-0-
06	5190 X	5150	-0-	-40	B	-0-	51	1	5099	2	N	-0-				-0-
07	5248 X	5248	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5196	2	N	-0-				-0-
08	5146 X	2521	-0-	-2625	B	-0-	25	1	2496	2	N	-0-				-0-
09	5160 X	777	-0-	-4383	B	-0-	8	1	769	2	N	-0-				-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

04	2850 N	2650	-0-	-200	B	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-				-0-
05	2759 N	2604	-0-	-155	B	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-				-0-
06	2760 N	2701	-0-	-59	B	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-				-0-
07	2836 N	2836	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-				-0-
08	2679 N	2679	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-				-0-
09	2700 N	2658	-0-	-42	B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

04	5850 X	5731	-0-	-119	B	-0-	57	1	5674	2	N	-0-				-0-
05	7552 X	7552	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-				-0-
06	6251 X	6251	-0-	-0-	B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-				-0-
07	5921 X	5540	-0-	-381	B	-0-	55	1	5485	2	N	-0-				-0-
08	7564 X	5549	-0-	-2015	B	-0-	55	1	5494	2	N	-0-				-0-
09	7320 X	5591	-0-	-1729	B	-0-	55	1	5536	2	N	-0-				-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

04	7680 X	6309	-0-	-1371	B	-0-	62	1	6247	2	N	-0-				-0-
05	7285 X	6997	-0-	-288	B	-0-	69	1	6928	2	N	-0-				-0-
06	7050 X	6649	-0-	-401	B	-0-	66	1	6583	2	N	-0-				-0-
07	7223 X	6749	-0-	-474	B	-0-	67	1	6682	2	N	-0-				-0-
08	7006 X	5999	-0-	-1007	B	-0-	59	1	5940	2	N	-0-				-0-
09	6780 X	6498	-0-	-282	B	-0-	64	1	6434	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. 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
04	4140	X	4057	-0-	-83 B	-0-	40	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	43	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4109	-0-	-31 B	-0-	41	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3960	-0-	-318 B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3965	-0-	-375 B	-0-	39	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3568	-0-	-632 B	-0-	35	1	3533	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

04	11400	X	9317	-0-	-2083 B	-0-	92	1	9225	2	Y	-0-					-0-
05	11408	X	9433	-0-	-1975 B	-0-	93	1	9340	2	Y	-0-					-0-
06	9660	X	8689	-0-	-971 B	-0-	86	1	8603	2	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8376	-0-	-1606 B	-0-	83	1	8293	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	8682	-0-	-1083 B	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8365	-0-	-965 B	-0-	83	1	8282	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

04	7830	X	5387	-0-	-2443 B	-0-	53	1	5334	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7254	-0-	-837 B	-0-	72	1	7182	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5041	-0-	-1949 B	-0-	50	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5933	-0-	-732 B	-0-	59	1	5874	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6771	-0-	-483 B	-0-	67	1	6704	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	3912	-0-	-3108 B	-0-	39	1	3873	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

04	15510	X	9281	-0-	-6229 B	-0-	9281	2			Y	-0-					-0-
05	16027	X	14455	-0-	-1572 B	-0-	14455	2			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13715	-0-	-1795 B	-0-	13715	2			Y	-0-					-0-
07	16027	X	9835	-0-	-6192 B	-0-	9835	2			Y	-0-					-0-
08	14911	X	14094	-0-	-817 B	-0-	14094	2			Y	-0-					-0-
09	13980	X	13465	-0-	-515 B	-0-	13465	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

04	3480	X	3423	-0-	-57 B	-0-	34	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3433	-0-	-163 B	-0-	34	1	3399	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3321	-0-	-39 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3366	-0-	-168 B	-0-	33	1	3333	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3326	-0-	-177 B	-0-	33	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3132	-0-	-258 B	-0-	31	1	3101	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

04	4899	X	4899	-0-	-0- B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5077	-0-	-255 B	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4875	-0-	-285 B	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4795	-0-	-537 B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4904	-0-	-242 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4768	-0-	-152 B	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

04	8520	X	7789	-0-	-731 B	-0-	77	1	7712	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	2336	-0-	-6375 B	-0-	23	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	3176	-0-	-5194 B	-0-	31	1	3145	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7433	-0-	-813 B	-0-	74	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	5488	-0-	-2758 B	-0-	54	1	5434	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	5920	-0-	-1880 B	-0-	59	1	5861	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 #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440 X	6885	-0-	-555 B	-0-	68	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7812 X	2775	-0-	-5037 B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	86	1	8557	2	N	-0-					-0-
07	7812 X	7521	-0-	-291 B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-					-0-
08	7192 X	5580	-0-	-1612 B	-0-	55	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	8640 X	8262	-0-	-378 B	-0-	82	1	8180	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

04	4020 X	3840	-0-	-180 B	-0-	38	1	3802	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3883	-0-	-271 B	-0-	38	1	3845	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3429	-0-	-591 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	3899	-0-	-69 B	-0-	39	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3902	-0-	-66 B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	3746	-0-	-94 B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

04	11287 X	11287	-0-	-0- B	-0-	112	1	11175	2	N	-0-					-0-
05	10375 X	10375	-0-	-0- B	-0-	103	1	10272	2	N	-0-					-0-
06	10171 X	10171	-0-	-0- B	-0-	101	1	10070	2	N	-0-					-0-
07	9766 X	9766	-0-	-0- B	-0-	97	1	9669	2	N	-0-					-0-
08	11656 X	9951	-0-	-1705 B	-0-	99	1	9852	2	N	-0-					-0-
09	11280 X	9168	-0-	-2112 B	-0-	91	1	9077	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

04	7088 X	7088	-0-	-0- B	-0-	70	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	7204 X	7204	-0-	-0- B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-					-0-
06	6780 X	6540	-0-	-240 B	-0-	65	1	6475	2	N	-0-					-0-
07	7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-	76	1	7627	2	N	-0-					-0-
08	7688 X	7556	-0-	-132 B	-0-	75	1	7481	2	N	-0-					-0-
09	7080 X	6786	-0-	-294 B	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

04	4440 X	4195	-0-	-245 B	-18250	42	1	4153	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4201	-0-	-387 B	-18250	42	1	4159	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	4142	-0-	-178 B	-18250	41	1	4101	2	N	-0-					-0-
07	4464 X	4094	-0-	-370 B	-18250	41	1	4053	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	3939	-0-	-370 B	-18250	39	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	4170 X	3638	-0-	-532 B	-18250	36	1	3602	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

04	4710 X	4076	-0-	-634 B	-0-	40	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4524	-0-	-343 B	-0-	45	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	3801	-0-	-909 B	-0-	38	1	3763	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3792	-0-	-424 B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	3819	-0-	-707 B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	3831	-0-	-549 B	-0-	38	1	3793	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

04	4800 X	3729	-0-	-1071 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-					6
05	5084 X	4269	-0-	-815 B	-0-	42	1	4227	2	N	-0-					6
06	4920 X	4199	-0-	-721 B	-0-	42	1	4157	2	N	-0-					6
07	5084 X	3180	-0-	-1904 B	-0-	31	1	3149	2	N	-0-					6
08	4526 X	3251	-0-	-1275 B	-0-	32	1	3219	2	N	-0-					6
*09	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	42	1	4183	2	N	-0-					6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9363	X	9363	-0-	-0- B	-0-	93	1	9270	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	9549	-0-	-123 B	-0-	95	1	9454	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	9182	-0-	-208 B	-0-	91	1	9091	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9225	-0-	-478 B	-0-	91	1	9134	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8789	-0-	-914 B	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8167	-0-	-1193 B	-0-	81	1	8055	2	N	28			-0-
							31	9							

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

04	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-			83
05	5715	X	5715	-0-	-0- B	-0-	57	1	5658	2	Y	-0-			83
06	5340	X	4957	-0-	-383 B	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-			83
07	5518	X	5313	-0-	-205 B	-0-	53	1	5260	2	Y	-0-			83
08	6231	X	5566	-0-	-665 B	-0-	55	1	5471	2	Y	36			119
							40	9							
09	5730	X	5546	-0-	-184 B	-0-	55	1	5491	2	Y	-0-			119

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

04	6510	X	5930	-0-	-580 B	-0-	59	1	5871	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	6203	-0-	-152 B	-0-	61	1	6142	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	6074	-0-	-76 B	-0-	60	1	6014	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5954	-0-	-401 B	-0-	59	1	5895	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4009	-0-	-2191 B	-0-	40	1	3969	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5942	-0-	-118 B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

04	8303	X	8303	-0-	-0- B	-0-	82	1	8221	2	N	-0-			30
05	8308	X	5539	-0-	-2769 B	-0-	55	1	5484	2	N	-0-			30
06	9108	X	9108	-0-	-0- B	-0-	90	1	9018	2	N	-0-			30
07	9547	X	9547	-0-	-0- B	-0-	95	1	9452	2	N	-0-			30
08	9289	X	9289	-0-	-0- B	-0-	92	1	9197	2	N	-0-			30
*09	9379	X	9379	-0-	-0- B	-0-	93	1	9286	2	N	-0-			30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

04	4440	X	3956	-0-	-484 B	-0-	39	1	3917	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4298	-0-	-197 B	-0-	43	1	4255	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4198	-0-	-2 B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3512	-0-	-611 B	-0-	35	1	3477	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3761	-0-	-548 B	-0-	37	1	3724	2	N	-0-			-0-
*09	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	43	1	4344	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

04	90	N	320	-0-	230 B	-717259	3	1	317	2	N	-0-			-0-
05	403	N	518	-0-	115 B	-717144	5	1	513	2	N	-0-			-0-
06	360	N	233	-0-	-127 B	-717144	2	1	231	2	N	-0-			-0-
07	341	N	294	-0-	-47 B	-717144	3	1	291	2	N	-0-			-0-
08	527	N	267	-0-	-260 B	-717144	3	1	264	2	N	-0-			-0-
09	240	N	429	-0-	189 B	-716955	4	1	425	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	25	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	29	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	22	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	29	1	2923	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2564	-0-	-288 B	-0-	25	1	2539	2	N	-0-					-0-
*09	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	24	1	2444	2	N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

04	8160	X	7740	-0-	-420 B	-0-	77	1	7663	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7722	-0-	-586 B	-0-	76	1	7646	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7763	-0-	-307 B	-0-	77	1	7686	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7136	-0-	-1203 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7720	-0-	-619 B	-0-	76	1	7644	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7562	-0-	-208 B	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

04	6598	X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6559	-0-	-137 B	-0-	65	1	6494	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6298	-0-	-182 B	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6191	-0-	-505 B	-0-	61	1	6130	2	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6450	-0-	-370 B	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6264	-0-	-336 B	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

04	14283	X	14283	-0-	-0- B	-0-	141	1	14142	2	N	-0-					1
05	14508	X	13470	-0-	-1038 B	-0-	133	1	13337	2	N	-0-					1
06	14040	X	12154	-0-	-1886 B	-0-	120	1	12034	2	N	-0-					1
07	14508	X	13544	-0-	-964 B	-0-	134	1	13410	2	N	-0-					1
08	14756	X	12310	-0-	-2446 B	-0-	122	1	12188	2	N	-0-					1
09	14280	X	11582	-0-	-2698 B	-0-	115	1	11467	2	N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

04	5640	X	3800	-0-	-1840 B	-0-	38	1	3762	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4677	-0-	-469 B	-0-	46	1	4631	2	N	-0-					-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	48	1	4838	2	N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0- B	-0-	52	1	5183	2	N	-0-					-0-
*09	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	47	1	4677	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

04	4320	X	3467	-0-	-853 B	-0-	34	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3724	-0-	-151 B	-0-	37	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2618	-0-	-982 B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2069	-0-	-1620 B	-0-	20	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2817	-0-	-903 B	-0-	28	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2118	-0-	-1482 B	-0-	21	1	2097	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160 X	5028	-0-	-132 B	-0-	50	1	4978	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4549	-0-	-783 B	-0-	45	1	4504	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-	60	1	5970	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	3772	-0-	-1560 B	-0-	37	1	3735	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	5505	-0-	-137 B	-0-	55	1	5450	2	N	-0-			-0-
09	6030 X	4959	-0-	-1071 B	-0-	49	1	4910	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

04	3630 X	3581	-0-	-49 B	-0-	35	1	3546	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3287	-0-	-464 B	-0-	33	1	3254	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3103	-0-	-527 B	-0-	31	1	3072	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	2590	-0-	-1161 B	-0-	26	1	2564	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3551	-0-	-386 B	-0-	35	1	3516	2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3355	-0-	-215 B	-0-	33	1	3322	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

04	1050 N	894	-0-	-156 B	-0-	9	1	885	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	11	1	1077	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	10	1	955	2	N	-0-			-0-
07	930 N	872	-0-	-58 B	-0-	9	1	863	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	616	-0-	-469 B	-0-	6	1	610	2	N	-0-			-0-
*09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	10	1	971	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

04	9300 X	9009	-0-	-291 B	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			-0-
05	9176 X	9069	-0-	-107 B	-0-	90	1	8979	2	N	-0-			-0-
06	8910 X	8494	-0-	-416 B	-0-	84	1	8410	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	8394	-0-	-906 B	-0-	83	1	8311	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	8301	-0-	-999 B	-0-	82	1	8219	2	N	-0-			-0-
09	9000 X	8039	-0-	-961 B	-0-	80	1	7959	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

04	5970 X	2365	-0-	-3605 B	-0-	23	1	2342	2	N	-0-			-0-
05	12640 X	12640	-0-	-0- B	-0-	125	1	12515	2	N	-0-			-0-
06	8920 X	8920	-0-	-0- B	-0-	88	1	8832	2	N	-0-			-0-
07	8544 X	8544	-0-	-0- B	-0-	85	1	8459	2	N	-0-			-0-
08	12648 X	7349	-0-	-5299 B	-0-	73	1	7276	2	N	-0-			-0-
09	12240 X	7867	-0-	-4373 B	-0-	76	1	7574	2	N	197			-0-
						217	9							

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

04	6960 X	6456	-0-	-504 B	-0-	64	1	6392	2	N	-0-			-0-
05	7192 X	6862	-0-	-330 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-			-0-
06	7497 X	7497	-0-	-0- B	-0-	74	1	7423	2	N	-0-			-0-
07	7294 X	7294	-0-	-0- B	-0-	72	1	7222	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6883	-0-	-123 B	-0-	68	1	6815	2	N	-0-			-0-
09	6810 X	6265	-0-	-545 B	-0-	62	1	6203	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 #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6101	-0-	-1309 B	-0-	60	1	6041	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5847	-0-	-1562 B	-0-	58	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5618	-0-	-1342 B	-0-	56	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5569	-0-	-1623 B	-0-	55	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5426	-0-	-867 B	-0-	54	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	4988	-0-	-1102 B	-0-	49	1	4939	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

04	11871	X	11871	-0-	-0- B	-0-	118	1	11753	2	N	-0-					29
05	11787	X	11787	-0-	-0- B	-0-	117	1	11670	2	N	-0-					29
06	11319	X	11319	-0-	-0- B	-0-	112	1	11207	2	N	-0-					29
07	10829	X	10829	-0-	-0- B	-0-	107	1	10722	2	N	-0-					29
08	12493	X	9573	-0-	-2920 B	-0-	95	1	9478	2	N	-0-					29
09	11880	X	8278	-0-	-3602 B	-0-	82	1	8196	2	N	-0-					29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

04	9360	X	8637	-0-	-723 B	-0-	86	1	8551	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8920	-0-	-876 B	-0-	88	1	8832	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8617	-0-	-863 B	-0-	85	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8510	-0-	-1286 B	-0-	84	1	8426	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7943	-0-	-1047 B	-0-	79	1	7864	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7146	-0-	-1494 B	-0-	71	1	7075	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

04	4500	X	3347	-0-	-1153 B	-0-	33	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2444	-0-	-2082 B	-0-	24	1	2420	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4406	-0-	-4 B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4316	-0-	-241 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3649	-0-	-908 B	-0-	36	1	3613	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3230	-0-	-1180 B	-0-	32	1	3198	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

04	2400	X	2035	-0-	-365 B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2189	-0-	-291 B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2212	-0-	-188 B	-0-	22	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2224	-0-	-163 B	-0-	22	1	2202	2	N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	22	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2074	-0-	-146 B	-0-	21	1	2053	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

04	4110	X	3386	-0-	-724 B	-0-	34	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3396	-0-	-851 B	-0-	34	1	3362	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3019	-0-	-731 B	-0-	30	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3853	-0-	-22 B	-0-	38	1	3815	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2686	-0-	-941 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2597	-0-	-793 B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

04	11610	X	9518	-0-	-2092 B	-0-	94	1	9424	2	N	-0-					123
05	11997	X	11978	-0-	-19 B	-0-	119	1	11859	2	N	-0-					123
06	11610	X	10600	-0-	-1010 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-					123
07	11625	X	9991	-0-	-1634 B	-0-	99	1	9892	2	N	-0-					123
08	11966	X	10191	-0-	-1775 B	-0-	101	1	10090	2	N	-0-					123
09	11580	X	9450	-0-	-2130 B	-0-	94	1	9356	2	N	-0-					123

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6294	-0-	-606 B	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-			57
05	7130	X	6190	-0-	-940 B	-0-	61	1	6129	2	Y	-0-			57
06	6900	X	5943	-0-	-957 B	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-			57
07	6944	X	5812	-0-	-1132 B	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			57
08	6417	X	6024	-0-	-393 B	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-			57
09	6210	X	5876	-0-	-334 B	-0-	58	1	5817	2	Y	1			57
							1	9							

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

04	847	X	847	-0-	-0- B	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	777	X	777	-0-	-0- B	-0-	8	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	750	X	750	-0-	-0- B	-0-	7	1	743	2	Y	-0-			-0-
07	961	X	961	-0-	-0- B	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			-0-
08	868	X	818	-0-	-50 B	-0-	8	1	810	2	Y	-0-			-0-
*09	951	X	951	-0-	-0- B	-0-	9	1	942	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

04	9360	X	7707	-0-	-1653 B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	4954	-0-	-4532 B	-0-	49	1	4905	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	448	-0-	-8732 B	-0-	4	1	444	2	N	-0-			-0-
07	9113	X	9113	-0-	-0- B	-0-	90	1	9023	2	N	-0-			-0-
08	12257	X	12257	-0-	-0- B	-0-	121	1	12136	2	N	-0-			-0-
*09	11271	X	11271	-0-	-0- B	-0-	112	1	11159	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

04	12454	X	12454	-0-	-0- B	-0-	123	1	12331	2	N	-0-			40
05	16988	X	12182	-0-	-4806 B	-0-	121	1	12061	2	N	-0-			40
06	16440	X	11345	-0-	-5095 B	-0-	112	1	11233	2	N	-0-			40
07	16988	X	11632	-0-	-5356 B	-0-	115	1	11517	2	N	-0-			40
08	12896	X	10957	-0-	-1939 B	-0-	108	1	10849	2	N	-0-			40
09	12450	X	10255	-0-	-2195 B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

04	8040	X	7926	-0-	-114 B	-0-	78	1	7848	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7775	-0-	-564 B	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7867	-0-	-203 B	-0-	78	1	7789	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8148	-0-	-191 B	-0-	81	1	8067	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7591	-0-	-779 B	-0-	75	1	7516	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7285	-0-	-635 B	-0-	72	1	7213	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

04	9810	X	3356	-0-	-6454 B	-0-	33	1	3323	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9159	-0-	-482 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-			-0-
06	9589	X	9589	-0-	-0- B	-0-	95	1	9494	2	N	-0-			-0-
07	9709	X	9709	-0-	-0- B	-0-	96	1	9613	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8778	-0-	-367 B	-0-	87	1	8691	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	7517	-0-	-2083 B	-0-	74	1	7443	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 "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9427	-0-	-323 B	-0-	93	1	9334	2	N	-0-			21
05	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	94	1	9447	2	N	-0-			21
06	8250	X	7861	-0-	-389 B	-0-	78	1	7783	2	N	-0-			21
07	9734	X	8689	-0-	-1045 B	-0-	86	1	8602	2	N	1			22
							1	9							
08	9734	X	8405	-0-	-1329 B	-0-	83	1	8322	2	N	-0-			22
09	9420	X	7669	-0-	-1751 B	-0-	76	1	7593	2	N	-0-			22

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

04	10865	X	10865	-0-	-0- B	-0-	108	1	10757	2	N	-0-			-0-
05	10763	X	10763	-0-	-0- B	-0-	107	1	10656	2	N	-0-			-0-
06	10041	X	10041	-0-	-0- B	-0-	99	1	9942	2	N	-0-			-0-
07	9722	X	9722	-0-	-0- B	-0-	96	1	9626	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10263	-0-	-1083 B	-0-	102	1	10161	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9855	-0-	-1005 B	-0-	98	1	9757	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

04	5430	X	4403	-0-	-1027 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-			109
05	5270	X	4949	-0-	-321 B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			109
06	5100	X	4466	-0-	-634 B	-0-	44	1	4422	2	N	-0-			109
07	5208	X	1855	-0-	-3353 B	-0-	18	1	1837	2	N	-0-			109
08	4960	X	512	-0-	-4448 B	-0-	5	1	507	2	N	-0-			109
09	4800	X	2971	-0-	-1829 B	-0-	29	1	2935	2	N	6			109
							7	9							

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

04	7710	X	6847	-0-	-863 B	-0-	68	1	6779	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6412	-0-	-718 B	-0-	63	1	6349	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5097	-0-	-1803 B	-0-	50	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6163	-0-	-967 B	-0-	61	1	6102	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5896	-0-	-1203 B	-0-	58	1	5838	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5602	-0-	-1238 B	-0-	55	1	5547	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

04	11100	X	9594	-0-	-1506 B	-0-	95	1	9499	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	10026	-0-	-1010 B	-0-	99	1	9927	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9411	-0-	-939 B	-0-	93	1	9318	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9845	-0-	-850 B	-0-	97	1	9748	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9786	-0-	-537 B	-0-	97	1	9689	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9494	-0-	-196 B	-0-	94	1	9400	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

04	7230	X	7060	-0-	-170 B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	6249	-0-	-1222 B	-0-	62	1	6187	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6493	-0-	-737 B	-0-	64	1	6429	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	7064	-0-	-407 B	-0-	70	1	6994	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	5716	-0-	-1569 B	-0-	57	1	5659	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6143	-0-	-907 B	-0-	61	1	6082	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5115	-0-	-915 B	-0-	142	1	4973	3	Y	-0-			2
05	6231	X	6166	-0-	-65 B	-0-	217	1	5949	3	Y	-0-			2
06	6394	X	6394	-0-	-0- B	-0-	235	1	6159	2	Y	-0-			2
07	6488	X	6488	-0-	-0- B	-0-	232	1	6256	3	Y	-0-			2
*08	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	248	1	6068	3	Y	-0-			2
09	6390	X	5092	-0-	-1298 B	-0-	205	1	20527	2	Y	-0-			2
							15640	3							

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

04	11910	X	11388	-0-	-522 B	-0-	113	1	11275	2	N	-0-			60
05	12307	X	11663	-0-	-644 B	-0-	115	1	11548	2	N	-0-			60
06	11580	X	11171	-0-	-409 B	-0-	111	1	11060	2	N	-0-			60
07	11966	X	10806	-0-	-1160 B	-0-	107	1	10699	2	N	-0-			60
08	11873	X	10430	-0-	-1443 B	-0-	103	1	10327	2	N	-0-			60
09	11400	X	9985	-0-	-1415 B	-0-	99	1	9886	2	N	-0-			60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

04	8580	X	8236	-0-	-344 B	-0-	82	1	8154	2	Y	-0-			-0-
05	8742	X	8430	-0-	-312 B	-0-	83	1	8347	2	Y	-0-			-0-
06	8460	X	7764	-0-	-696 B	-0-	77	1	7687	2	Y	-0-			-0-
07	8742	X	8267	-0-	-475 B	-0-	82	1	8185	2	Y	-0-			-0-
08	8649	X	8146	-0-	-503 B	-0-	81	1	8065	2	Y	-0-			-0-
09	8250	X	7872	-0-	-378 B	-0-	78	1	7794	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

04	9750	X	8587	-0-	-1163 B	-0-	85	1	8502	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	7978	-0-	-2097 B	-0-	79	1	7899	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	6608	-0-	-3142 B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8259	-0-	-1537 B	-0-	82	1	8177	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	3883	-0-	-5913 B	-0-	38	1	3845	2	N	-0-			-0-
*09	9827	X	9827	-0-	-0- B	-0-	97	1	9656	2	N	67			-0-
							74	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

04	8730	X	7434	-0-	-1296 B	-0-	74	1	7360	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7161	-0-	-1643 B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7608	-0-	-912 B	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6607	-0-	-1081 B	-0-	65	1	6542	2	N	-0-			-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0- B	-0-	78	1	7771	2	N	-0-			-0-
*09	7937	X	7937	-0-	-0- B	-0-	79	1	7858	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

04	19110	X	17447	-0-	-1663 B	-0-	173	1	17274	2	N	-0-			-0-
05	19747	X	17366	-0-	-2381 B	-0-	172	1	17194	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	17075	-0-	-1915 B	-0-	169	1	16906	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	16847	-0-	-1660 B	-0-	167	1	16680	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	16475	-0-	-1567 B	-0-	163	1	16312	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	16169	-0-	-1291 B	-0-	160	1	16009	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	139	-0-	-161 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

04	600	N	77	-0-	-523 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	240	N	15	-0-	-225 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

04	3870	X	2633	-0-	-1237 B	-0-	101	1	2532	2	Y	-0-					5
05	1736	X	360	-0-	-1376 B	-0-	13	1	346	2	Y	1					6
							1	9									
06	2172	X	2172	-0-	-0- B	-0-	85	1	2087	2	Y	-0-					6
07	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	115	1	2973	2	Y	-0-					6
08	2728	X	1315	-0-	-1413 B	-0-	51	1	1264	2	Y	-0-					6
09	2640	X	228	-0-	-2412 B	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					6

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

04	9390	X	8632	-0-	-758 B	-0-	333	1	8299	2	Y	-0-					19
05	9579	X	8498	-0-	-1081 B	-0-	310	1	8174	2	Y	13					32
							14	9									
06	9090	X	8318	-0-	-772 B	-0-	325	1	7993	2	Y	-0-					32
07	9114	X	8499	-0-	-615 B	-0-	316	1	8183	2	Y	-0-					32
08	8928	X	7834	-0-	-1094 B	-0-	305	1	7529	2	Y	-0-					32
09	8640	X	7058	-0-	-1582 B	-0-	276	1	6782	2	Y	-0-					32

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340 X	4966	-0-	-374 B	-0-	191	1	4775	2	Y	-0-					10
05	5518 X	5113	-0-	-405 B	-0-	187	1	4916	2	Y	9	1	8			18
						10	9									
06	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	315	1	7724	2	Y	-0-					18
07	6245 X	6245	-0-	-0- B	-0-	232	1	6013	2	Y	-0-					18
08	5146 X	3956	-0-	-1190 B	-0-	154	1	3802	2	Y	-0-					18
09	8040 X	3158	-0-	-4882 B	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-					18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

04	0 W	4558	-0-	4558 B	9425	4558	2			N	-0-					62
05	13736 X	4311	-0-	-9425 B	-0-	4311	2			N	-0-					62
06	5040 X	4208	-0-	-832 B	-0-	4208	2			N	-0-					62
07	5177 X	4717	-0-	-460 B	-0-	4717	2			N	-0-					62
08	4867 X	4158	-0-	-709 B	-0-	4158	2			N	-0-					62
09	4560 X	4064	-0-	-496 B	-0-	4064	2			N	-0-					62

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

04	7740 X	6205	-0-	-1535 B	-0-	6122	2	83	9	N	75					267
05	7327 X	7327	-0-	-0- B	-0-	7324	2	3	9	N	3					270
06	6979 X	6979	-0-	-0- B	-0-	6950	2	29	9	N	26	178	1			118
07	7133 X	7133	-0-	-0- B	-0-	7133	2			N	-0-					118
08	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	7237	2			N	-0-					118
09	7080 X	6733	-0-	-347 B	-0-	6733	2			N	-0-					118

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

04	7710 X	7263	-0-	-447 B	-0-	7197	2	66	9	N	60					83
05	7531 X	7531	-0-	-0- B	-0-	7518	2	13	9	N	12					95
06	6930 X	6713	-0-	-217 B	-0-	6713	2			N	-0-					95
07	7502 X	6429	-0-	-1073 B	-0-	6429	2			N	-0-					95
08	DLQ G-10	5850	-0-	5850 B	5850	5850	2			N	-0-					95
09	DLQ G-10	5569	-0-	5569 B	11419	5569	2			N	-0-					95

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

04	8010 X	5467	-0-	-2543 B	-0-	377	1	5090	2	N	-0-					52
05	8277 X	5826	-0-	-2451 B	-0-	482	1	5344	2	N	-0-					52
06	6210 X	5557	-0-	-653 B	-0-	520	1	5037	2	N	-0-					52
07	5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	566	1	5158	2	N	-0-					52
08	5828 X	3979	-0-	-1849 B	-0-	421	1	3558	2	N	-0-					52
09	5640 X	98	-0-	-5542 B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					52

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

04	5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-86043					N	-0-					-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-86043					N	-0-					-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-86043					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	B	-380868					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

04	270	N	213	-0-	-57	B	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

04	6819	X	6819	-0-	-0-	B	-0-	470	1	6349	2	N	-0-					57
05	7208	X	7208	-0-	-0-	B	-0-	596	1	6612	2	N	-0-					57
06	7729	X	7729	-0-	-0-	B	-0-	723	1	7006	2	N	-0-					57
07	6581	X	6581	-0-	-0-	B	-0-	651	1	5930	2	N	-0-					57
08	4990	X	4990	-0-	-0-	B	-0-	528	1	4462	2	N	-0-					57
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2531	2	N	-0-					57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

04	11700	X	4744	-0-	-6956	B	-0-	327	1	4417	2	N	-0-					52
05	13609	X	277	-0-	-13332	B	-0-	23	1	254	2	N	-0-					52
06	13170	X	261	-0-	-12909	B	-0-	24	1	237	2	N	-0-					52
07	13609	X	265	-0-	-13344	B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					52
08	9393	X	304	-0-	-9089	B	-0-	32	1	272	2	N	-0-					52
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	B	-0-					N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	46	1	622	2	N	-0-					-0-
05	744	N	632	-0-	-112	B	-0-	52	1	580	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	60	1	579	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	76	1	687	2	N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	65	1	546	2	N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	B	-0-	45	1	552	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

04	5130	X	4634	-0-	-496	B	-0-	320	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4828	-0-	-473	B	-0-	399	1	4429	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4209	-0-	-921	B	-0-	394	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4459	-0-	-408	B	-0-	441	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4587	-0-	-280	B	-0-	485	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3642	-0-	-1038	B	-0-	275	1	3367	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

04	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1711	2	N	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	81	1	998	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 #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	178	1	2401	2	N	-0-			-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	225	1	2495	2	N	-0-			-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	239	1	2317	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2417	-0-	-249 B	-0-	239	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2491	-0-	-237 B	-0-	264	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2289	-0-	-261 B	-0-	173	1	2116	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

04	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	99	1	1340	2	N	-0-			-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	113	1	1257	2	N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	111	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	185	1	1685	2	N	-0-			-0-
08	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	98	1	826	2	N	-0-			-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1160	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

04	2580	X	722	-0-	-1858 B	-0-	50	1	672	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	48	-0-	-2618 B	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	44	-0-	-2326 B	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
07	744	N	51	-0-	-693 B	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

04	1710	N	1542	-0-	-168 B	-0-	106	1	1436	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1335	-0-	-246 B	-0-	110	1	1225	2	N	-0-			-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	148	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1404	-0-	-177 B	-0-	139	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	158	1	1333	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1472	-0-	-118 B	-0-	111	1	1361	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

04	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	38	1	513	2	N	-0-			-0-
05	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	43	1	474	2	N	-0-			-0-
06	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	45	1	442	2	N	-0-			-0-
07	558	N	465	-0-	-93 B	-0-	46	1	419	2	N	-0-			-0-
08	527	N	52	-0-	-475 B	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
*09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	40	1	489	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

04	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	196	1	2646	2	N	-0-			-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	246	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0- B	-0-	246	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	313	1	2853	2	N	-0-			-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	330	1	2786	2	N	-0-			-0-
*09	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	213	1	2609	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON

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
04	17696	X	17696	-0-	-0- B	-0-	17696	2		N	-0-			-0-
05	16899	X	16899	-0-	-0- B	-0-	16899	2		N	-0-			-0-
06	16274	X	16274	-0-	-0- B	-0-	16274	2		N	-0-			-0-
07	16636	X	16636	-0-	-0- B	-0-	16636	2		N	-0-			-0-
08	18290	X	16707	-0-	-1583 B	-0-	16707	2		N	-0-			-0-
09	17700	X	16623	-0-	-1077 B	-0-	16623	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	85				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21 B	106	21	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		107	-0-	107 B	213	107	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	213				N	-0-			-0-
08	13490	X	13277	-0-	-213 B	-0-	13277	2		N	-0-			-0-
*09	37483	X	37483	-0-	-0- B	-0-	37483	2		N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

04	2550	X	1948	-0-	-602 B	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
05	2604	X	1187	-0-	-1417 B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	943	-0-	-1907 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
08	857	X	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
*09	1998	X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

04	13259	X	4712	-0-	-8547 B	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
06	4770	X	2326	-0-	-2444 B	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0- B	-0-	8476	2		N	-0-			-0-
08	4867	X	4391	-0-	-476 B	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
09	4710	X	4229	-0-	-481 B	-0-	4229	2		N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: RRCID -> 272856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7403 - 7412

08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

04	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
07	2697	N	857	-0-	-1840 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1999	-0-	-101 B	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2224	-0-	-380 B	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2105	-0-	-499 B	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1853	-0-	-157 B	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1308	-0-	1308 B	3618	1308	2			Y	-0-					-0-
05	4762	X	1144	-0-	-3618 B	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117 B	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1225	-0-	-139 B	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	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
04	DLQ G-10		2205	-0-	2205 B	6867	2205	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	2402	-0-	-6867 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2130	-0-	-300 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2254	-0-	-257 B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2362	-0-	-56 B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*09	2312	X	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
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
04	66853	X	22423	-0-	-44430 B	-0-	1952	1	20470	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	22302	X	22302	-0-	-0- B	-0-	1798	1	20504	2	N	-0-					-0-
06	22843	X	22843	-0-	-0- B	-0-	1774	1	21069	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	22873	-0-	-470 B	-0-	1886	1	20987	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	21977	-0-	-1366 B	-0-	1620	1	20357	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	22287	-0-	-543 B	-0-	1511	1	20776	2	N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	40	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	56	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	30	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1434	-0-	-396 B	-0-	11	1	1423	2	N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	19	1	491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
06	510	N	100	-0-	-410 B	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
07	527	N	283	-0-	-244 B	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	7	1	393	2	N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	3	1	361	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2335	-0-	-275 B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2377	-0-	-320 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2069	-0-	-541 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2160	-0-	-475 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1265	-0-	1265 B	1265	1265	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1265					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

04	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	211	1	3812	2	Y	16						76
							18	9										
05	2387	X	1782	-0-	-605 B	-0-	94	1	1673	2	Y	14	71	1	1	8		18
							15	9										
06	3270	X	1074	-0-	-2196 B	-0-	59	1	1003	2	Y	11	24	1	1	8		4
							12	9										
07	3379	X	2387	-0-	-992 B	-0-	124	1	2253	2	Y	9						13
							10	9										
08	3379	X	1430	-0-	-1949 B	-0-	78	1	1346	2	Y	5						18
							6	9										
09	3270	X	2208	-0-	-1062 B	-0-	124	1	2071	2	Y	12						30
							13	9										

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

04	3210	X	1001	-0-	-2209 B	-0-	1001	2			N	-0-						110
05	6359	X	6359	-0-	-0- B	-0-	6358	2	1	9	N	1	1	8				110
06	4384	X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2			N	-0-						110
07	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	2			N	-0-						110
08	5384	X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	2			N	-0-						110
*09	5146	X	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	2			N	-0-						110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-						-0-
05	806	N	668	-0-	-138 B	-0-	668	2			N	-0-						-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-						-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-						-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-						-0-
09	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-						-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

04	9840	X	4233	-0-	-5607 B	-0-	4233	3			N	-0-						-0-
05	6014	X	4424	-0-	-1590 B	-0-	4424	3			N	-0-						-0-
06	5250	X	3821	-0-	-1429 B	-0-	3821	3			N	-0-						-0-
07	5053	X	3799	-0-	-1254 B	-0-	3799	2			N	-0-						-0-
08	4929	X	3355	-0-	-1574 B	-0-	3355	2			N	-0-						-0-
09	4290	X	3117	-0-	-1173 B	-0-	3117	2			N	-0-						-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

04	810	X	42	-0-	-768 B	-0-	42	2			N	-0-						-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-						-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-						-0-
07	8373	X	8373	-0-	-0- B	-0-	323	1	8050	2	N	-0-						-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0- B	-0-	896	1	9681	2	N	-0-						-0-
*09	8918	X	8918	-0-	-0- B	-0-	759	1	8159	2	N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4311	-0-	-639 B	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4831	-0-	-284 B	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4584	-0-	-366 B	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0- B	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4417	-0-	-419 B	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4108	-0-	-572 B	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	65	1	3129	2	N	-0-					-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	126	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0- B	-0-	149	1	5003	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3700	-0-	-1632 B	-0-	110	1	3590	2	N	-0-					-0-
*09	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	152	1	5176	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	1200	-0-	330 B	-24960	1198	2	2	9	N	2					147
05	868	N	1080	-0-	212 B	-24748	1070	2	10	9	N	9					156
06	870	N	1034	-0-	164 B	-24584	1034	2			N	-0-					156
07	899	N	671	-0-	-228 B	-24584	671	2			N	-0-					156
08	1085	N	475	-0-	-610 B	-24584	475	2			N	-0-					156
09	1020	N	359	-0-	-661 B	-24584	359	2			N	-0-					156

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	25	-0-	-245 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1250	-0-	-790 B	-54061	1250	2			N	-0-					148
05	3224	X	2542	-0-	-682 B	-54061	2542	2			N	-0-					148
06	3120	X	3569	-0-	449 B	-53612	3569	2			N	-0-					148
07	3224	X	2276	-0-	-948 B	-53612	2276	2			N	-0-					148
08	1302	X	1845	-0-	543 B	-53069	1845	2			N	-0-					148
09	1260	X	2992	-0-	1732 B	-51337	2992	2			N	-0-					148

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
04	690	N	329	-0-	-361 B	-0-	31	1	298	2	N	-0-					37
05	496	N	17	-0-	-479 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					37
06	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	134	1	2639	2	N	-0-					37
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	47	1	896	2	N	-0-					37
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	30	1	375	2	N	-0-					37
*09	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					37

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4176	X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176	2			N	-0-					65
05	3844	X	3160	-0-	-684 B	-0-	3160	2			N	-0-					65
06	3690	X	3096	-0-	-594 B	-0-	3096	2			N	-0-					65
07	4154	X	3224	-0-	-930 B	-0-	3224	2			N	-0-					65
08	4278	X	3129	-0-	-1149 B	-0-	3129	2			N	-0-					65
09	4140	X	3012	-0-	-1128 B	-0-	3012	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

04	4410	X	4162	-0-	-248 B	-0-	4162	2			N	-0-					184
05	4526	X	4392	-0-	-134 B	-0-	4392	2			N	-0-					184
06	4380	X	4107	-0-	-273 B	-0-	4107	2			N	-0-					184
07	4309	X	3757	-0-	-552 B	-0-	3757	2			N	-0-					184
08	4402	X	3775	-0-	-627 B	-0-	3775	2			N	-0-					184
09	4260	X	3948	-0-	-312 B	-0-	3948	2			N	-0-					84

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

04	2100	X	5074	-0-	2974 B	-25922	5074	2			N	-0-					147
05	2170	X	4856	-0-	2686 B	-23236	4856	2			N	-0-					147
06	4680	X	4728	-0-	48 B	-23188	4728	2			N	-0-					147
07	4836	X	4765	-0-	-71 B	-23188	4765	2			N	-0-					147
08	5394	X	4194	-0-	-1200 B	-23188	4194	2			N	-0-					147
09	5070	X	4813	-0-	-257 B	-23188	4813	2			N	-0-					147

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

04	6720	X	6288	-0-	-432 B	-0-	6288	2			N	-0-					124
05	7431	X	7431	-0-	-0- B	-0-	7431	2			N	-0-					124
06	7361	X	7361	-0-	-0- B	-0-	7361	2			N	-0-					124
07	7254	X	6240	-0-	-1014 B	-0-	6240	2			N	-0-					124
08	6510	X	5533	-0-	-977 B	-0-	5533	2			N	-0-					124
*09	8148	X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	2			N	-0-					104

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

04	7467	X	7467	-0-	-0- B	-0-	7467	2			N	-0-					140
05	7595	X	6506	-0-	-1089 B	-0-	6484	2	22	9	N	20					160
06	7110	X	4821	-0-	-2289 B	-0-	4821	2			N	-0-					160
07	7595	X	6142	-0-	-1453 B	-0-	6142	2			N	-0-					160
08	7719	X	6953	-0-	-766 B	-0-	6953	2			N	-0-					160
09	7470	X	7220	-0-	-250 B	-0-	7220	2			N	-0-					90

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

04	9726	X	9726	-0-	-0- B	-0-	9726	2			N	-0-					169
05	9393	X	9234	-0-	-159 B	-0-	9234	2			N	-0-					169
06	9741	X	9741	-0-	-0- B	-0-	9741	2			N	-0-					169
07	9393	X	9376	-0-	-17 B	-0-	9376	2			N	-0-					169
08	10576	X	10576	-0-	-0- B	-0-	10576	2			N	-0-					169
09	9600	X	8969	-0-	-631 B	-0-	8969	2			N	-0-					110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

04	5220	X	4075	-0-	-1145 B	-0-	4075	2			N	-0-					48
05	5053	X	4608	-0-	-445 B	-0-	4608	2			N	-0-					48
06	4380	X	4331	-0-	-49 B	-0-	4331	2			N	-0-					48
07	4526	X	4231	-0-	-295 B	-0-	4231	2			N	-0-					48
08	4216	X	4204	-0-	-12 B	-0-	4204	2			N	-0-					48
09	4080	X	4001	-0-	-79 B	-0-	4001	2			N	-0-					48

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5970 X	5241	-0-	-729 B	-0-	5241 2		N	-0-			7
05	6169 X	5546	-0-	-623 B	-0-	5546 2		N	-0-			7
06	5970 X	5437	-0-	-533 B	-0-	5437 2		N	-0-			7
07	5425 X	4193	-0-	-1232 B	-0-	4193 2		N	-0-			7
08	5425 X	5402	-0-	-23 B	-0-	5402 2		N	-0-			7
09	5250 X	3909	-0-	-1341 B	-0-	3909 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

04	6852 X	6852	-0-	-0- B	-0-	6852 2		N	-0-			-0-
05	8564 X	8564	-0-	-0- B	-0-	8564 2		N	-0-			-0-
06	9587 X	9587	-0-	-0- B	-0-	9587 2		N	-0-			-0-
07	8743 X	8743	-0-	-0- B	-0-	8743 2		N	-0-			-0-
08	9492 X	9492	-0-	-0- B	-0-	9492 2		N	-0-			-0-
*09	7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	7062 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

04	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	7418 2		N	-0-			-0-
05	6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	6253 2		N	-0-			-0-
06	6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715 2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5688	-0-	-450 B	-0-	5688 2		N	-0-			-0-
08	7657 X	6709	-0-	-948 B	-0-	6709 2		N	-0-			-0-
09	7410 X	4924	-0-	-2486 B	-0-	4924 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

04	6150 X	6030	-0-	-120 B	-0-	6030 2		N	-0-			105
05	6541 X	6335	-0-	-206 B	-0-	6335 2		N	-0-			105
06	6330 X	5950	-0-	-380 B	-0-	5950 2		N	-0-			105
07	6541 X	6071	-0-	-470 B	-0-	6071 2		N	-0-			105
08	6262 X	5917	-0-	-345 B	-0-	5902 2	15 9	N	14			119
09	6060 X	5803	-0-	-257 B	-0-	5803 2		N	-0-			109

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

04	5760 X	5473	-0-	-287 B	-0-	223 1	5250 2	N	-0-			-0-
05	6696 X	5536	-0-	-1160 B	-0-	232 1	5304 2	N	-0-			-0-
06	7410 X	5002	-0-	-2408 B	-0-	226 1	4776 2	N	-0-			-0-
07	7657 X	5511	-0-	-2146 B	-0-	285 1	5226 2	N	-0-			-0-
08	5704 X	5592	-0-	-112 B	-0-	352 1	5240 2	N	-0-			-0-
09	5460 X	5084	-0-	-376 B	-0-	258 1	4826 2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

04	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	5323 2		N	-0-			-0-
05	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	5199 2		N	-0-			-0-
06	5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	5612 2		N	-0-			-0-
07	6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111 2		N	-0-			-0-
08	5997 X	5997	-0-	-0- B	-0-	5997 2		N	-0-			-0-
*09	5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

04	6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335 2		N	-0-			-0-
05	6448 X	6440	-0-	-8 B	-0-	6440 2		N	-0-			-0-
06	6240 X	5990	-0-	-250 B	-0-	5990 2		N	-0-			-0-
07	6448 X	5954	-0-	-494 B	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
08	6541 X	5415	-0-	-1126 B	-0-	5415 2		N	-0-			-0-
*09	10187 X	10187	-0-	-0- B	-0-	10187 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 #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590 X	2870	-0-	-1720 B	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
05	5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4245	-0-	-345 B	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2389	-0-	-866 B	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2285	-0-	-722 B	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	1804	-0-	-1106 B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

04	4710 X	4379	-0-	-331 B	-0-	4379	2		N	-0-			29
05	4867 X	4058	-0-	-809 B	-0-	4058	2		N	-0-			29
06	4530 X	4524	-0-	-6 B	-0-	4524	2		N	-0-			29
07	4681 X	3959	-0-	-722 B	-0-	3959	2		N	-0-			29
08	4464 X	4312	-0-	-152 B	-0-	4312	2		N	-0-			29
*09	4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	4347	2		N	-0-			15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

04	8190 X	6983	-0-	-1207 B	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
05	7595 X	7508	-0-	-87 B	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
06	9150 X	6066	-0-	-3084 B	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
07	9455 X	3393	-0-	-6062 B	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
08	6975 X	5979	-0-	-996 B	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
09	6750 X	6055	-0-	-695 B	-0-	6055	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

04	3450 X	3112	-0-	-338 B	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3249	-0-	-316 B	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2521	-0-	-929 B	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-				Y	-0-			-0-
08	38330 X	38330	-0-	-0- B	-0-	38330	2		Y	-0-			-0-
*09	56649 X	56649	-0-	-0- B	-0-	56649	2		Y	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

04	5550 X	4528	-0-	-1022 B	-0-	4528	2		N	-0-			60
05	5735 X	4530	-0-	-1205 B	-0-	4530	2		N	-0-			60
06	5550 X	4402	-0-	-1148 B	-0-	4402	2		N	-0-			60
07	5146 X	2849	-0-	-2297 B	-0-	2849	2		N	-0-			60
08	4526 X	3256	-0-	-1270 B	-0-	3248	2	8 9	N	7			67
*09	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	6149	2		N	-0-			57

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

04	5730 X	5142	-0-	-588 B	-0-	5142	2		N	-0-			26
05	5549 X	5261	-0-	-288 B	-0-	5261	2		N	-0-			26
06	5370 X	5237	-0-	-133 B	-0-	5237	2		N	-0-			26
07	5549 X	5313	-0-	-236 B	-0-	5313	2		N	-0-			26
08	5301 X	5224	-0-	-77 B	-0-	5224	2		N	-0-			26
09	5130 X	5037	-0-	-93 B	-0-	5037	2		N	-0-			26

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
04	32340	X	19222	-0-	-13118 B	-0-	1808	1	17414	2	N	-0-					145
05	30411	X	24420	-0-	-5991 B	-0-	1390	1	23030	2	N	-0-					145
06	29430	X	23492	-0-	-5938 B	-0-	1134	1	22319	2	N	35					180
							39	9									
07	28551	X	23582	-0-	-4969 B	-0-	1177	1	22405	2	N	-0-					180
08	19034	X	16369	-0-	-2665 B	-0-	1207	1	15127	2	N	32	184	1			28
							35	9									
*09	18829	X	18829	-0-	-0- B	-0-	18829	2			N	-0-					28

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

04	12990	X	7548	-0-	-5442 B	-0-	7548	2			Y	-0-					-0-
05	11284	X	4492	-0-	-6792 B	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	211	-0-	-8699 B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	130	-0-	-8271 B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	8401	X	3539	-0-	-4862 B	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	795	-0-	-6765 B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

04	4680	X	4493	-0-	-187 B	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3948	-0-	-888 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4273	-0-	-497 B	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3197	-0-	-1732 B	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2834	-0-	-1816 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2541	-0-	-1959 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

04	6480	X	5883	-0-	-597 B	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6199	-0-	-497 B	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	5976	-0-	-504 B	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5915	-0-	-316 B	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5966	-0-	-203 B	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5539	-0-	-431 B	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

04	8520	X	8347	-0-	-173 B	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7376	-0-	-1428 B	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6322	-0-	-1418 B	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6772	-0-	-1846 B	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6859	-0-	-1635 B	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6167	-0-	-2053 B	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

04	9150	X	8715	-0-	-435 B	-0-	8715	2			N	-0-					140
05	9455	X	8575	-0-	-880 B	-0-	8575	2			N	-0-					140
06	9150	X	8428	-0-	-722 B	-0-	8428	2			N	-0-					140
07	9455	X	8769	-0-	-686 B	-0-	8769	2			N	-0-					140
08	8990	X	8418	-0-	-572 B	-0-	8418	2			N	-0-					140
09	8700	X	8209	-0-	-491 B	-0-	8209	2			N	-0-					140

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33600 X	22771	-0-	-10829 B	-0-	22771 2		Y	-0-			-0-
05	34720 X	21383	-0-	-13337 B	-0-	21383 2		Y	-0-			-0-
06	31410 X	19251	-0-	-12159 B	-0-	19251 2		Y	-0-			-0-
07	29357 X	18569	-0-	-10788 B	-0-	18569 2		Y	-0-			-0-
08	26319 X	15810	-0-	-10509 B	-0-	15810 2		Y	-0-			-0-
09	22770 X	13281	-0-	-9489 B	-0-	13281 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

04	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
05	2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 2		N	-0-			-0-
06	3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
07	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
08	4185 X	2099	-0-	-2086 B	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
09	4050 X	1040	-0-	-3010 B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

04	1440 N	249	-0-	-1191 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
05	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
*09	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

04	9150 X	5880	-0-	-3270 B	-0-	5880 2		Y	-0-			-0-
05	8029 X	5762	-0-	-2267 B	-0-	5762 2		Y	-0-			-0-
06	6780 X	5072	-0-	-1708 B	-0-	5072 2		Y	-0-			-0-
07	6386 X	4884	-0-	-1502 B	-0-	4884 2		Y	-0-			-0-
08	6231 X	4353	-0-	-1878 B	-0-	4353 2		Y	-0-			-0-
09	5880 X	3945	-0-	-1935 B	-0-	3945 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

04	3540 X	1160	-0-	-2380 B	-0-	1160 2		N	-0-			135
05	3658 X	970	-0-	-2688 B	-0-	970 2		N	-0-			135
06	3480 X	855	-0-	-2625 B	-0-	855 2		N	-0-			135
07	3100 X	977	-0-	-2123 B	-0-	977 2		N	-0-			135
08	1209 X	854	-0-	-355 B	-0-	854 2		N	-0-			135
09	1170 X	893	-0-	-277 B	-0-	893 2		N	-0-			135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

04	7470 X	5176	-0-	-2294 B	-0-	5176 2		N	-0-			110
05	7316 X	5269	-0-	-2047 B	-0-	5225 2	44 9	N	40			150
06	6270 X	4863	-0-	-1407 B	-0-	4863 2		N	-0-			150
07	6293 X	4480	-0-	-1813 B	-0-	4480 2		N	-0-			150
08	5487 X	4102	-0-	-1385 B	-0-	4043 2	59 9	N	54	184 1		20
09	5190 X	4505	-0-	-685 B	-0-	4502 2	3 9	N	3			23

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

04	6360 X	6050	-0-	-310 B	-0-	6050 2		N	-0-			-0-
05	6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428 2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5715	-0-	-285 B	-0-	5715 2		N	-0-			-0-
07	6262 X	5187	-0-	-1075 B	-0-	5187 2		N	-0-			-0-
08	6169 X	4624	-0-	-1545 B	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
09	5970 X	4386	-0-	-1584 B	-0-	4386 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9450 X	9013	-0-	-437 B	-0-	9013 2		N	-0-			-0-
05	9765 X	1869	-0-	-7896 B	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
06	9450 X	3324	-0-	-6126 B	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
07	9300 X	2385	-0-	-6915 B	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
08	9300 X	2479	-0-	-6821 B	-0-	2479 2		N	-0-			-0-
09	9000 X	8877	-0-	-123 B	-0-	8877 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

04	3390 X	1349	-0-	-2041 B	-0-	1349 2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	2200	-0-	-2047 B	-0-	2200 2		Y	-0-			-0-
06	4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193 2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	4090	-0-	-157 B	-0-	4090 2		Y	-0-			-0-
08	4037 X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037 2		Y	-0-			-0-
*09	7472 X	7472	-0-	-0- B	-0-	7472 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

04	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004 2		N	-0-			79
05	3987 X	3987	-0-	-0- B	-0-	3962 2	25 9	N	23			102
06	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	3826 2	19 9	N	17			119
07	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 2		N	-0-			119
08	4123 X	2551	-0-	-1572 B	-0-	2551 2		N	-0-			119
09	3990 X	3351	-0-	-639 B	-0-	3351 2		N	-0-			119

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

04	1830 X	1148	-0-	-682 B	-0-	1148 2		N	-0-			127
05	1939 X	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 2		N	-0-			127
06	1830 X	1494	-0-	-336 B	-0-	1492 2	2 9	N	2			129
07	1891 X	1836	-0-	-55 B	-0-	1836 2		N	-0-			129
08	1360 X	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2		N	-0-			129
*09	1647 X	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

04	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4682 2		Y	-0-			-0-
05	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6229 2		Y	-0-			-0-
06	4944 X	4944	-0-	-0- B	-0-	4944 2		Y	-0-			-0-
07	4965 X	4965	-0-	-0- B	-0-	4965 2		Y	-0-			-0-
08	6324 X	2139	-0-	-4185 B	-0-	2139 2		Y	-0-			-0-
*09	8041 X	8041	-0-	-0- B	-0-	8041 2		Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

04	6810 X	6331	-0-	-479 B	-0-	6331 2		N	-0-			187
05	6758 X	5917	-0-	-841 B	-0-	5917 2		N	-0-			187
06	6330 X	5418	-0-	-912 B	-0-	5418 2		N	-0-			187
07	6541 X	4753	-0-	-1788 B	-0-	4753 2		N	-0-			187
08	8107 X	8107	-0-	-0- B	-0-	8107 2		N	-0-			187
*09	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476 2		N	-0-			187

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

04	6717 X	6717	-0-	-0- B	-0-	6717 2		N	-0-			-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2129	-0-	-1741 B	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	2175	-0-	-2971 B	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
08	6944 X	1899	-0-	-5045 B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
09	6720 X	1917	-0-	-4803 B	-0-	1917 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 #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	150	1	3528	2	N	-0-					-0-
05	3906 X	3024	-0-	-882 B	-0-	127	1	2897	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3187	-0-	-683 B	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3265	-0-	-734 B	-0-	169	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	2956	-0-	-857 B	-0-	186	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3432	-0-	-258 B	-0-	174	1	3258	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

*04	5231 X	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
*05	5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
*06	4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
*07	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
08	6200 X	3508	-0-	-2692 B	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	3220	-0-	-2150 B	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

04	6540 X	6269	-0-	-271 B	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	6338	-0-	-420 B	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	5755	-0-	-485 B	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6479 X	5631	-0-	-848 B	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	6168	-0-	-311 B	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6270 X	5203	-0-	-1067 B	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

04	5280 X	5113	-0-	-167 B	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5178	-0-	-278 B	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	4574	-0-	-706 B	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4637	-0-	-819 B	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4618	-0-	-714 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4410	-0-	-690 B	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

04	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	4370	2			N	-0-					32
05	4813 X	4813	-0-	-0- B	-0-	4813	2			N	-0-					32
06	5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	5350	2			N	-0-					32
07	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			N	-0-					32
08	5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	5620	2	72	9	N	65					97
*09	5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-	5656	2	94	9	N	85					182

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

04	4530 X	4056	-0-	-474 B	-0-	4056	2			N	-0-					98
05	4619 X	4246	-0-	-373 B	-0-	4246	2			N	-0-					98
06	4260 X	3769	-0-	-491 B	-0-	3769	2			N	-0-					98
07	4402 X	4117	-0-	-285 B	-0-	4117	2			N	-0-					98
08	4247 X	3406	-0-	-841 B	-0-	3406	2			N	-0-					98
09	4110 X	3837	-0-	-273 B	-0-	3837	2			N	-0-					98

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

04	15421 X	15421	-0-	-0- B	-0-	15421	2			N	-0-					117
05	13485 X	10771	-0-	-2714 B	-0-	10771	2			N	-0-					117
06	13050 X	8177	-0-	-4873 B	-0-	8177	2			N	-0-					117
07	13485 X	10705	-0-	-2780 B	-0-	10619	2	86	9	N	78					195
08	15934 X	10146	-0-	-5788 B	-0-	10146	2			N	-0-					195
09	15420 X	11909	-0-	-3511 B	-0-	11909	2			N	-0-					192

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570 X	3308	-0-	-262	B	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3180	-0-	-509	B	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3341	-0-	-229	B	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2917	-0-	-772	B	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	2768	-0-	-642	B	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2555	-0-	-745	B	-0-	2555	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

04	7035 X	7035	-0-	-0-	B	-0-	7035	2		N	-0-			-0-
05	5996 X	5996	-0-	-0-	B	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
06	6195 X	6195	-0-	-0-	B	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
07	5817 X	5817	-0-	-0-	B	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
08	7533 X	5894	-0-	-1639	B	-0-	5894	2		N	-0-			-0-
09	7050 X	5576	-0-	-1474	B	-0-	5576	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

04	10500 X	5447	-0-	-5053	B	-0-	5447	2		Y	-0-			-0-
05	10850 X	7250	-0-	-3600	B	-0-	7250	2		Y	-0-			-0-
06	9780 X	4638	-0-	-5142	B	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
07	9707 X	9707	-0-	-0-	B	-0-	9707	2		Y	-0-			-0-
08	9007 X	9007	-0-	-0-	B	-0-	9007	2		Y	-0-			-0-
09	7020 X	7010	-0-	-10	B	-0-	7010	2		Y	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

04	5633 X	5633	-0-	-0-	B	-0-	5633	2		N	-0-			115
05	6046 X	6046	-0-	-0-	B	-0-	6046	2		N	-0-			115
06	6037 X	6037	-0-	-0-	B	-0-	6037	2		N	-0-			115
07	6244 X	6244	-0-	-0-	B	-0-	6244	2		N	-0-			115
08	5890 X	5286	-0-	-604	B	-0-	5286	2		N	-0-			115
09	5700 X	4367	-0-	-1333	B	-0-	4367	2		N	-0-			115

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

04	14194 X	14194	-0-	-0-	B	-0-	14194	2		N	-0-			135
05	14004 X	14004	-0-	-0-	B	-0-	14004	2		N	-0-			135
06	12996 X	12996	-0-	-0-	B	-0-	12996	2		N	-0-			135
07	11035 X	11035	-0-	-0-	B	-0-	11035	2		N	-0-			135
08	14694 X	8083	-0-	-6611	B	-0-	8083	2		N	-0-			135
09	14190 X	11471	-0-	-2719	B	-0-	11471	2		N	-0-			62

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

04	8841 X	8841	-0-	-0-	B	-0-	8841	2		N	-0-			100
05	8265 X	8265	-0-	-0-	B	-0-	8265	2		N	-0-			100
06	7980 X	7935	-0-	-45	B	-0-	7935	2		N	-0-			100
07	8246 X	7977	-0-	-269	B	-0-	7977	2		N	-0-			100
08	9052 X	8040	-0-	-1012	B	-0-	8027	2	13 9	N	12			112
09	8760 X	3075	-0-	-5685	B	-0-	3075	2		N	-0-			112

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

04	6095 X	6095	-0-	-0-	B	-0-	6095	2		Y	-0-			-0-
05	2325 X	472	-0-	-1853	B	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	11053 X	11053	-0-	-0-	B	-0-	11053	2		Y	-0-			-0-
08	6386 X	3279	-0-	-3107	B	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
*09	9182 X	9182	-0-	-0-	B	-0-	9182	2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800 X	9931	-0-	-869 B	-0-	9931	2			N	-0-					157
05	10540 X	9238	-0-	-1302 B	-0-	9238	2			N	-0-					157
06	9870 X	9615	-0-	-255 B	-0-	9615	2			N	-0-					157
07	10261 X	9093	-0-	-1168 B	-0-	9093	2			N	-0-					157
08	9982 X	9525	-0-	-457 B	-0-	9525	2			N	-0-					157
09	9660 X	8717	-0-	-943 B	-0-	8717	2			N	-0-					157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

04	11160 X	10573	-0-	-587 B	-0-	10573	2			N	-0-					70
05	10788 X	9883	-0-	-905 B	-0-	9883	2			N	-0-					70
06	10440 X	9441	-0-	-999 B	-0-	9441	2			N	-0-					70
07	10912 X	8833	-0-	-2079 B	-0-	8833	2			N	-0-					70
08	10912 X	10498	-0-	-414 B	-0-	10498	2			N	-0-					70
09	10560 X	9881	-0-	-679 B	-0-	9881	2			N	-0-					25

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

04	960 N	945	-0-	-15 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	992 N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	960 N	841	-0-	-119 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	992 N	792	-0-	-200 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	899 N	1	-0-	-898 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	840 N	17	-0-	-823 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

04	3360 X	2822	-0-	-538 B	-0-	2787	2	35	9	N	32					107
05	3472 X	3159	-0-	-313 B	-0-	3159	2			N	-0-					107
06	3300 X	3157	-0-	-143 B	-0-	3157	2			N	-0-					107
07	3193 X	3183	-0-	-10 B	-0-	3183	2			N	-0-					107
08	2914 X	2754	-0-	-160 B	-0-	2754	2			N	-0-					107
*09	2885 X	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2			N	-0-					107

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

04	6510 X	6317	-0-	-193 B	-0-	6317	2			N	-0-					80
05	6727 X	6276	-0-	-451 B	-0-	6276	2			N	-0-					80
06	6390 X	6181	-0-	-209 B	-0-	6181	2			N	-0-					80
07	6541 X	5864	-0-	-677 B	-0-	5864	2			N	-0-					80
08	6510 X	5927	-0-	-583 B	-0-	5924	2	3	9	N	3					83
09	6300 X	5447	-0-	-853 B	-0-	5447	2			N	-0-					80

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

04	13920 X	12280	-0-	-1640 B	-0-	12280	2			N	-0-					40
05	13888 X	12341	-0-	-1547 B	-0-	12341	2			N	-0-					40
06	13440 X	11448	-0-	-1992 B	-0-	11448	2			N	-0-					40
07	13609 X	11365	-0-	-2244 B	-0-	11365	2			N	-0-					40
08	12648 X	10966	-0-	-1682 B	-0-	10922	2	44	9	N	40					80
09	12240 X	9983	-0-	-2257 B	-0-	9983	2			N	-0-					80

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

04	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	107	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	24046 X	24046	-0-	-0- B	-0-	700	1	23346	2	N	-0-					-0-
06	15680 X	15680	-0-	-0- B	-0-	457	1	15223	2	N	-0-					-0-
07	11742 X	11742	-0-	-0- B	-0-	506	1	11236	2	N	-0-					-0-
08	16659 X	16659	-0-	-0- B	-0-	717	1	15942	2	N	-0-					-0-
*09	12059 X	12059	-0-	-0- B	-0-	519	1	11540	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790 X	5398	-0-	-392 B	-0-	5398	2			N	-0-					140
05	5983 X	5545	-0-	-438 B	-0-	5545	2			N	-0-					140
06	5580 X	5377	-0-	-203 B	-0-	5330	2	47	9	N	43					183
07	5704 X	5431	-0-	-273 B	-0-	5409	2	22	9	N	20					203
08	5580 X	5316	-0-	-264 B	-0-	5314	2	2	9	N	2	178	1			27
09	5400 X	5011	-0-	-389 B	-0-	5011	2			N	-0-					27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

04	6210 X	5803	-0-	-407 B	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	6280	-0-	-75 B	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	5624	-0-	-526 B	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	5060	-0-	-1295 B	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	5451	-0-	-279 B	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

04	23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	943	1	22207	2	N	-0-					90
05	16227 X	16227	-0-	-0- B	-0-	680	1	15547	2	N	-0-					90
06	12980 X	12980	-0-	-0- B	-0-	586	1	12394	2	N	-0-					90
07	15247 X	15247	-0-	-0- B	-0-	789	1	14458	2	N	-0-					90
08	23405 X	3224	-0-	-20181 B	-0-	203	1	3021	2	N	-0-					90
09	22650 X	18359	-0-	-4291 B	-0-	932	1	17427	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

04	7830 X	7217	-0-	-613 B	-0-	7217	2			N	-0-					65
05	8091 X	7206	-0-	-885 B	-0-	7206	2			N	-0-					65
06	7650 X	7354	-0-	-296 B	-0-	7354	2			N	-0-					65
07	7755 X	7755	-0-	-0- B	-0-	7755	2			N	-0-					65
08	7471 X	7412	-0-	-59 B	-0-	7412	2			N	-0-					65
*09	7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7268	2	2	9	N	2					67

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

04	12540 X	10393	-0-	-2147 B	-0-	10393	2			Y	-0-					-0-
05	12555 X	10448	-0-	-2107 B	-0-	10448	2			Y	-0-					-0-
06	11640 X	9858	-0-	-1782 B	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-
07	11594 X	10017	-0-	-1577 B	-0-	10017	2			Y	-0-					-0-
08	11098 X	9745	-0-	-1353 B	-0-	9745	2			Y	-0-					-0-
09	10380 X	9214	-0-	-1166 B	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

04	8040 X	6291	-0-	-1749 B	-0-	6291	2			N	-0-					27
05	7905 X	6202	-0-	-1703 B	-0-	6202	2			N	-0-					27
06	8032 X	8032	-0-	-0- B	-0-	8032	2			N	-0-					27
07	7471 X	7471	-0-	-0- B	-0-	7471	2			N	-0-					27
08	7020 X	7020	-0-	-0- B	-0-	7020	2			N	-0-					27
*09	6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

04	9570 X	9098	-0-	-472 B	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
05	9889 X	8194	-0-	-1695 B	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	9390 X	6665	-0-	-2725 B	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	5567	-0-	-4136 B	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
08	9393 X	5092	-0-	-4301 B	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	9090 X	4455	-0-	-4635 B	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	4643	-0-	-1687	B	-0-	4643	2			N	-0-				19
05	6541 X	4007	-0-	-2534	B	-0-	4007	2			N	-0-				19
06	4500 X	4127	-0-	-373	B	-0-	4127	2			N	-0-				19
07	4805 X	3664	-0-	-1141	B	-0-	3664	2			N	-0-				19
08	4805 X	3545	-0-	-1260	B	-0-	3545	2			N	-0-				19
09	4650 X	3578	-0-	-1072	B	-0-	3578	2			N	-0-				19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

04	6810 X	5184	-0-	-1626	B	-0-	5184	2			N	-0-				30
05	6727 X	6193	-0-	-534	B	-0-	6193	2			N	-0-				30
06	6510 X	5769	-0-	-741	B	-0-	5769	2			N	-0-				30
07	6727 X	6130	-0-	-597	B	-0-	6130	2			N	-0-				30
08	6583 X	6583	-0-	-0-	B	-0-	6498	2	85	9	N	77				107
*09	6148 X	6148	-0-	-0-	B	-0-	6148	2			N	-0-				84

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

04	5129 X	5129	-0-	-0-	B	-0-	5129	2			Y	-0-				-0-
05	5138 X	5138	-0-	-0-	B	-0-	5138	2			Y	-0-				-0-
06	4345 X	4345	-0-	-0-	B	-0-	4345	2			Y	-0-				-0-
07	4655 X	4655	-0-	-0-	B	-0-	4655	2			Y	-0-				-0-
08	5182 X	5182	-0-	-0-	B	-0-	5182	2			Y	-0-				-0-
09	4950 X	4779	-0-	-171	B	-0-	4779	2			Y	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

04	5400 X	4949	-0-	-451	B	-0-	4949	2			N	-0-				85
05	5549 X	5160	-0-	-389	B	-0-	5160	2			N	-0-				85
06	5370 X	4569	-0-	-801	B	-0-	4569	2			N	-0-				85
07	5487 X	4880	-0-	-607	B	-0-	4880	2			N	-0-				85
08	5115 X	5020	-0-	-95	B	-0-	5020	2			N	-0-				85
09	4950 X	4907	-0-	-43	B	-0-	4907	2			N	-0-				53

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

04	8910 X	8281	-0-	-629	B	-0-	8281	2			N	-0-				90
05	8928 X	8756	-0-	-172	B	-0-	8756	2			N	-0-				90
06	8640 X	8393	-0-	-247	B	-0-	8393	2			N	-0-				90
07	8804 X	8487	-0-	-317	B	-0-	8487	2			N	-0-				90
08	8556 X	8387	-0-	-169	B	-0-	8387	2			N	-0-				90
09	8280 X	7902	-0-	-378	B	-0-	7902	2			N	-0-				90

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

04	9060 X	3303	-0-	-5757	B	-0-	3303	2			N	-0-				-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	B	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0-	B	-0-	3625	2			N	-0-				-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	B	-0-	3802	2			N	-0-				-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	2			N	-0-				-0-
*09	3318 X	3318	-0-	-0-	B	-0-	3318	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

04	16759 X	16759	-0-	-0-	B	-0-	16759	2			N	-0-				-0-
05	15777 X	15777	-0-	-0-	B	-0-	15777	2			N	-0-				-0-
06	8040 X	5973	-0-	-2067	B	-0-	5973	2			N	-0-				-0-
07	8308 X	4440	-0-	-3868	B	-0-	4440	2			N	-0-				-0-
08	17980 X	4800	-0-	-13180	B	-0-	4800	2			N	-0-				-0-
09	16770 X	4919	-0-	-11851	B	-0-	4919	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18570	X	15238	-0-	-3332 B	-0-	15238	2			Y	-0-					50
05	16244	X	15172	-0-	-1072 B	-0-	15044	2	128	9	Y	116					166
06	15300	X	14476	-0-	-824 B	-0-	14412	2	64	9	Y	58					224
07	15810	X	14713	-0-	-1097 B	-0-	14713	2			Y	-0-					224
08	15500	X	14092	-0-	-1408 B	-0-	14090	2	2	9	Y	2	184	1			42
09	15000	X	13153	-0-	-1847 B	-0-	13153	2			Y	-0-					42

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

04	14640	X	12457	-0-	-2183 B	-0-	12457	2			N	-0-					100
05	15128	X	12961	-0-	-2167 B	-0-	12961	2			N	-0-					100
06	12660	X	10255	-0-	-2405 B	-0-	10255	2			N	-0-					100
07	13082	X	12945	-0-	-137 B	-0-	12945	2			N	-0-					100
08	12803	X	12420	-0-	-383 B	-0-	12420	2			N	-0-					100
*09	12676	X	12676	-0-	-0- B	-0-	12676	2			N	-0-					80

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

04	11850	X	8249	-0-	-3601 B	-0-	8249	2			N	-0-					76
05	12245	X	10611	-0-	-1634 B	-0-	10611	2			N	-0-					76
06	11220	X	9572	-0-	-1648 B	-0-	9572	2			N	-0-					76
07	11594	X	9692	-0-	-1902 B	-0-	9692	2			N	-0-					76
08	9425	X	9425	-0-	-0- B	-0-	9425	2			N	-0-					76
*09	9390	X	9390	-0-	-0- B	-0-	9387	2	3	9	N	3					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

04	10620	X	9546	-0-	-1074 B	-0-	9546	2			N	-0-					152
05	10974	X	9966	-0-	-1008 B	-0-	9966	2			N	-0-					152
06	9690	X	9635	-0-	-55 B	-0-	9635	2			N	-0-					152
07	9858	X	9529	-0-	-329 B	-0-	9529	2			N	-0-					152
08	9951	X	9921	-0-	-30 B	-0-	9921	2			N	-0-					152
09	9630	X	8636	-0-	-994 B	-0-	8635	2	1	9	N	1					153

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

04	8760	X	7981	-0-	-779 B	-0-	7981	2			N	-0-					40
05	9052	X	7637	-0-	-1415 B	-0-	7615	2	22	9	N	20					60
06	8760	X	7523	-0-	-1237 B	-0-	7523	2			N	-0-					60
07	8246	X	8098	-0-	-148 B	-0-	8098	2			N	-0-					60
08	8246	X	7577	-0-	-669 B	-0-	7577	2			N	-0-					60
09	7980	X	7624	-0-	-356 B	-0-	7607	2	17	9	N	15					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

04	7980	X	7114	-0-	-866 B	-0-	7114	2			N	-0-					55
05	8246	X	7042	-0-	-1204 B	-0-	7042	2			N	-0-					55
06	7980	X	7168	-0-	-812 B	-0-	7168	2			N	-0-					55
07	7750	X	6807	-0-	-943 B	-0-	6807	2			N	-0-					55
08	7378	X	6957	-0-	-421 B	-0-	6957	2			N	-0-					55
09	7140	X	6795	-0-	-345 B	-0-	6795	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

04	5610	X	5079	-0-	-531 B	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5033	-0-	-702 B	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4978	-0-	-392 B	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5170	-0-	-255 B	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4864	-0-	-375 B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4761	-0-	-309 B	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9570 X	8945	-0-	-625 B	-0-	8945 2		N	-0-			160
05	9889 X	6704	-0-	-3185 B	-0-	6704 2		N	-0-			160
06	8220 X	6409	-0-	-1811 B	-0-	6409 2		N	-0-			160
07	9238 X	8927	-0-	-311 B	-0-	8927 2		N	-0-			160
08	9114 X	6667	-0-	-2447 B	-0-	6667 2		N	-0-			160
09	8820 X	8200	-0-	-620 B	-0-	8200 2		N	-0-			160

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

04	6000 X	4362	-0-	-1638 B	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
05	9465 X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465 2		N	-0-			-0-
06	6000 X	4778	-0-	-1222 B	-0-	4778 2		N	-0-			-0-
07	6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	6769 2		N	-0-			-0-
08	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
*09	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2		N	-0-			75
05	3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450 2		N	-0-			75
06	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-			75
07	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 2		N	-0-			75
08	6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690 2		N	-0-			75
*09	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	7200 2	14 9	N	13			88

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

04	17249 X	17249	-0-	-0- B	-0-	17249 2		N	-0-			40
05	17608 X	16148	-0-	-1460 B	-0-	16148 2		N	-0-			40
06	17040 X	15271	-0-	-1769 B	-0-	15271 2		N	-0-			40
07	17608 X	15600	-0-	-2008 B	-0-	15600 2		N	-0-			40
08	17825 X	15260	-0-	-2565 B	-0-	15260 2		N	-0-			40
09	17250 X	13943	-0-	-3307 B	-0-	13943 2		N	-0-			40

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

04	5850 X	3614	-0-	-2236 B	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
05	5518 X	4490	-0-	-1028 B	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
06	5340 X	4375	-0-	-965 B	-0-	4375 2		N	-0-			-0-
07	5518 X	4481	-0-	-1037 B	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
08	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4238 2		N	-0-			-0-
*09	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

04	6960 X	5413	-0-	-1547 B	-0-	5413 2		N	-0-			145
05	6634 X	4506	-0-	-2128 B	-0-	4506 2		N	-0-			145
06	6030 X	4434	-0-	-1596 B	-0-	4434 2		N	-0-			145
07	6231 X	4920	-0-	-1311 B	-0-	4920 2		N	-0-			145
08	5580 X	5227	-0-	-353 B	-0-	5227 2		N	-0-			145
09	5400 X	4847	-0-	-553 B	-0-	4847 2		N	-0-			132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

04	19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	19099 2		N	-0-			-0-
05	20122 X	20122	-0-	-0- B	-0-	20122 2		N	-0-			-0-
06	30676 X	30676	-0-	-0- B	-0-	30676 2		N	-0-			-0-
07	26843 X	26843	-0-	-0- B	-0-	26843 2		N	-0-			-0-
08	23292 X	23292	-0-	-0- B	-0-	23292 2		N	-0-			-0-
*09	20247 X	20247	-0-	-0- B	-0-	20247 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8190 X	7756	-0-	-434 B	-0-	7756 2		N	-0-			24
05	8463 X	8438	-0-	-25 B	-0-	8438 2		N	-0-			24
06	8070 X	7140	-0-	-930 B	-0-	7140 2		N	-0-			24
07	8339 X	5021	-0-	-3318 B	-0-	5021 2		N	-0-			24
08	8277 X	1861	-0-	-6416 B	-0-	1861 2		N	-0-			24
09	8010 X	1523	-0-	-6487 B	-0-	1523 2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

04	9330 X	7697	-0-	-1633 B	-0-	7697 2		N	-0-			69
05	9641 X	8172	-0-	-1469 B	-0-	8172 2		N	-0-			69
06	9330 X	8212	-0-	-1118 B	-0-	8212 2		N	-0-			69
07	8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-	8487 2		N	-0-			69
08	8574 X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574 2		N	-0-			69
*09	8199 X	8199	-0-	-0- B	-0-	8199 2		N	-0-			69

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

04	19965 X	19965	-0-	-0- B	-0-	19965 2		N	-0-			25
05	17383 X	17383	-0-	-0- B	-0-	17383 2		N	-0-			25
06	8580 X	7515	-0-	-1065 B	-0-	7515 2		N	-0-			25
07	9238 X	6276	-0-	-2962 B	-0-	6276 2		N	-0-			25
08	19592 X	11584	-0-	-8008 B	-0-	11390 2	194 9	N	176			201
09	18960 X	13784	-0-	-5176 B	-0-	13775 2	9 9	N	8	175	1	34

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

04	11423 X	11423	-0-	-0- B	-0-	11423 2		N	-0-			30
05	11285 X	11285	-0-	-0- B	-0-	11285 2		N	-0-			30
06	11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829 2		N	-0-			30
07	10915 X	10915	-0-	-0- B	-0-	10915 2		N	-0-			30
08	12059 X	10370	-0-	-1689 B	-0-	10370 2		N	-0-			30
09	11670 X	9407	-0-	-2263 B	-0-	9407 2		N	-0-			15

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

04	3360 X	3216	-0-	-144 B	-0-	3216 2		N	-0-			90
05	3472 X	3184	-0-	-288 B	-0-	3184 2		N	-0-			90
06	3240 X	3211	-0-	-29 B	-0-	3211 2		N	-0-			90
07	3348 X	3106	-0-	-242 B	-0-	3106 2		N	-0-			90
08	3317 X	2987	-0-	-330 B	-0-	2987 2		N	-0-			90
09	3210 X	3063	-0-	-147 B	-0-	3063 2		N	-0-			90

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

04	9330 X	7468	-0-	-1862 B	-0-	7468 2		N	-0-			130
05	9641 X	6974	-0-	-2667 B	-0-	6974 2		N	-0-			130
06	9330 X	6210	-0-	-3120 B	-0-	6210 2		N	-0-			130
07	8773 X	5232	-0-	-3541 B	-0-	5232 2		N	-0-			130
08	7719 X	3821	-0-	-3898 B	-0-	3821 2		N	-0-			130
09	7470 X	4252	-0-	-3218 B	-0-	4252 2		N	-0-			5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

04	4980 X	2197	-0-	-2783 B	-0-	234 1	1963 2	N	-0-			20
05	7994 X	7994	-0-	-0- B	-0-	707 1	7287 2	N	-0-			20
06	7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	676 1	7174 2	N	-0-			20
07	8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	834 1	7494 2	N	-0-			20
08	8195 X	8195	-0-	-0- B	-0-	1012 1	7183 2	N	-0-			20
*09	7286 X	7286	-0-	-0- B	-0-	733 1	6553 2	N	-0-			20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	14700	-0-	-0- B	-0-	14700	2			N	-0-					160
05	14074	X	9046	-0-	-5028 B	-0-	9046	2			N	-0-					160
06	13860	X	10624	-0-	-3236 B	-0-	10624	2			N	-0-					160
07	14322	X	12832	-0-	-1490 B	-0-	12832	2			N	-0-					160
08	15345	X	11380	-0-	-3965 B	-0-	11380	2			N	-0-					160
09	14700	X	9936	-0-	-4764 B	-0-	9936	2			N	-0-					160

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

04	9300	X	8558	-0-	-742 B	-0-	8558	2			N	-0-					33
05	9114	X	8504	-0-	-610 B	-0-	8504	2			N	-0-					33
06	8700	X	8281	-0-	-419 B	-0-	8281	2			N	-0-					33
07	8990	X	8446	-0-	-544 B	-0-	8446	2			N	-0-					33
08	8897	X	8230	-0-	-667 B	-0-	8230	2			N	-0-					33
09	8550	X	8081	-0-	-469 B	-0-	8081	2			N	-0-					20

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	31	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	55	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1553	-0-	-127 B	-0-	24	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	24	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	26	1	1533	2	N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	19	1	1246	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

04	6060	X	5511	-0-	-549 B	-0-	5511	2			N	-0-					26
05	6138	X	5615	-0-	-523 B	-0-	5615	2			N	-0-					26
06	5940	X	5342	-0-	-598 B	-0-	5342	2			N	-0-					26
07	6138	X	5503	-0-	-635 B	-0-	5503	2			N	-0-					26
08	5704	X	5426	-0-	-278 B	-0-	5426	2			N	-0-					26
09	5520	X	5079	-0-	-441 B	-0-	5079	2			N	-0-					26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

04	6990	X	6607	-0-	-383 B	-0-	6607	2			N	-0-					57
05	7192	X	6687	-0-	-505 B	-0-	6687	2			N	-0-					57
06	6960	X	6126	-0-	-834 B	-0-	6126	2			N	-0-					57
07	6820	X	5591	-0-	-1229 B	-0-	5591	2			N	-0-					57
08	6789	X	6546	-0-	-243 B	-0-	6546	2			N	-0-					57
09	6570	X	5327	-0-	-1243 B	-0-	5327	2			N	-0-					57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

04	4847	X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0- B	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3984	-0-	-976 B	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3715	-0-	-1085 B	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

04	2430	X	1215	-0-	-1215 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1175	-0-	-654 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	987	-0-	-543 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	980	-0-	-508 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	929	-0-	-249 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	990	N	916	-0-	-74 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7080 X	6180	-0-	-900 B	-0-	6180 2		N	-0-			50
05	6820 X	5438	-0-	-1382 B	-0-	5438 2		N	-0-			50
06	6330 X	4953	-0-	-1377 B	-0-	4953 2		N	-0-			50
07	6386 X	4903	-0-	-1483 B	-0-	4903 2		N	-0-			50
08	6231 X	5608	-0-	-623 B	-0-	5608 2		N	-0-			50
09	6030 X	5843	-0-	-187 B	-0-	5834 2	9 9	N	8			58

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

04	9180 X	8241	-0-	-939 B	-0-	8241 2		N	-0-			114
05	9145 X	8460	-0-	-685 B	-0-	8460 2		N	-0-			114
06	8640 X	8097	-0-	-543 B	-0-	8097 2		N	-0-			114
07	8773 X	8192	-0-	-581 B	-0-	8192 2		N	-0-			114
08	8525 X	8296	-0-	-229 B	-0-	8296 2		N	-0-			114
09	8250 X	7931	-0-	-319 B	-0-	7931 2		N	-0-			114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

04	16244 X	16244	-0-	-0- B	-0-	16244 2		N	-0-			157
05	17594 X	17594	-0-	-0- B	-0-	17594 2		N	-0-			157
06	17524 X	17524	-0-	-0- B	-0-	17524 2		N	-0-			157
07	17417 X	17417	-0-	-0- B	-0-	17417 2		N	-0-			157
08	17854 X	17854	-0-	-0- B	-0-	17854 2		N	-0-			157
*09	16398 X	16398	-0-	-0- B	-0-	16398 2		N	-0-			157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

04	8850 X	8204	-0-	-646 B	-0-	8204 2		N	-0-			100
05	9021 X	8352	-0-	-669 B	-0-	8352 2		N	-0-			100
06	8400 X	8222	-0-	-178 B	-0-	8222 2		N	-0-			100
07	8587 X	8130	-0-	-457 B	-0-	8130 2		N	-0-			100
08	8463 X	7985	-0-	-478 B	-0-	7985 2		N	-0-			100
09	8190 X	7819	-0-	-371 B	-0-	7806 2	13 9	N	12			112

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

04	5190 X	4278	-0-	-912 B	-0-	4278 2		N	-0-			30
05	7933 X	7933	-0-	-0- B	-0-	7933 2		N	-0-			30
06	8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-	8109 2		N	-0-			30
07	5363 X	3937	-0-	-1426 B	-0-	3937 2		N	-0-			30
08	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	6348 2		N	-0-			30
*09	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	6625 2	22 9	N	20			50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

04	43589 X	43589	-0-	-0- B	-0-	43589 2		N	-0-			35
05	33185 X	33185	-0-	-0- B	-0-	33185 2		N	-0-			35
06	24806 X	24806	-0-	-0- B	-0-	24806 2		N	-0-			35
07	33230 X	33230	-0-	-0- B	-0-	33230 2		N	-0-			35
08	45043 X	33190	-0-	-11853 B	-0-	33190 2		N	-0-			35
09	43590 X	27642	-0-	-15948 B	-0-	27642 2		N	-0-			35

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

04	7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 2		N	-0-			-0-
05	8029 X	7544	-0-	-485 B	-0-	7544 2		N	-0-			-0-
06	7770 X	6669	-0-	-1101 B	-0-	6669 2		N	-0-			-0-
07	7626 X	7612	-0-	-14 B	-0-	7612 2		N	-0-			-0-
08	7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	7960 2		N	-0-			-0-
*09	9015 X	9015	-0-	-0- B	-0-	9015 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450 X	8447	-0-	-1003	B	-0-	344	1	8103	2	N	-0-				-0-
05	10230 X	8899	-0-	-1331	B	-0-	373	1	8526	2	N	-0-				-0-
06	9600 X	8328	-0-	-1272	B	-0-	376	1	7952	2	N	-0-				-0-
07	8742 X	8654	-0-	-88	B	-0-	448	1	8206	2	N	-0-				-0-
08	8556 X	8535	-0-	-21	B	-0-	537	1	7998	2	N	-0-				-0-
09	8280 X	8049	-0-	-231	B	-0-	409	1	7640	2	N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

04	20250 X	16345	-0-	-3905	B	-0-	16345	2			N	-0-				-0-
05	20925 X	14596	-0-	-6329	B	-0-	14596	2			N	-0-				-0-
06	15510 X	14369	-0-	-1141	B	-0-	14369	2			N	-0-				-0-
07	16895 X	14135	-0-	-2760	B	-0-	14135	2			N	-0-				-0-
08	16461 X	15037	-0-	-1424	B	-0-	15037	2			N	-0-				-0-
09	15930 X	10888	-0-	-5042	B	-0-	10888	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

04	6136 X	6136	-0-	-0-	B	-0-	250	1	5886	2	N	-0-				-0-
05	7818 X	7818	-0-	-0-	B	-0-	328	1	7490	2	N	-0-				-0-
06	8159 X	8159	-0-	-0-	B	-0-	368	1	7791	2	N	-0-				-0-
07	6722 X	6722	-0-	-0-	B	-0-	348	1	6374	2	N	-0-				-0-
08	8322 X	8322	-0-	-0-	B	-0-	523	1	7799	2	N	-0-				-0-
*09	9127 X	9127	-0-	-0-	B	-0-	463	1	8664	2	N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

04	12329 X	12329	-0-	-0-	B	-0-	12329	2			N	-0-				70
05	16273 X	16273	-0-	-0-	B	-0-	16273	2			N	-0-				70
06	10310 X	10310	-0-	-0-	B	-0-	10290	2	20	9	N	18				88
07	12741 X	7485	-0-	-5256	B	-0-	7485	2			N	-0-				88
08	12307 X	8098	-0-	-4209	B	-0-	8098	2			N	-0-				88
09	11910 X	8142	-0-	-3768	B	-0-	8142	2			N	-0-				88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

04	24180 X	19460	-0-	-4720	B	-0-	792	1	18668	2	N	-0-				-0-
05	28148 X	19304	-0-	-8844	B	-0-	809	1	18495	2	N	-0-				-0-
06	27240 X	16699	-0-	-10541	B	-0-	754	1	15945	2	N	-0-				-0-
07	24986 X	10096	-0-	-14890	B	-0-	522	1	9574	2	N	-0-				-0-
08	19809 X	19241	-0-	-568	B	-0-	1210	1	18031	2	N	-0-				-0-
09	19170 X	17818	-0-	-1352	B	-0-	905	1	16913	2	N	-0-				-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

04	16693 X	16693	-0-	-0-	B	-0-	16693	2			N	-0-				34
05	15826 X	15826	-0-	-0-	B	-0-	15826	2			N	-0-				34
06	0 W	14427	-0-	14427	B	14427	14427	2			N	-0-				34
07	0 W	13929	-0-	13929	B	28356	13929	2			N	-0-				34
08	0 W	12852	-0-	12852	B	41208	12852	2			N	-0-				34
*09	53123 X	11915	-0-	-41208	B	-0-	11912	2	3	9	N	3				37

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

04	11130 X	10181	-0-	-949	B	-0-	10181	2			N	-0-				115
05	11253 X	10690	-0-	-563	B	-0-	10690	2			N	-0-				115
06	10890 X	9785	-0-	-1105	B	-0-	9785	2			N	-0-				115
07	11222 X	10192	-0-	-1030	B	-0-	10192	2			N	-0-				115
08	10478 X	10040	-0-	-438	B	-0-	10040	2			N	-0-				115
09	10140 X	9688	-0-	-452	B	-0-	9688	2			N	-0-				115

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19680	X	17008	-0-	-2672 B	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	14395	-0-	-5941 B	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	14951	-0-	-4729 B	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	15119	-0-	-2706 B	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15000	-0-	-1988 B	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13262	-0-	-3178 B	-0-	13262	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

04	5910	X	5498	-0-	-412 B	-0-	5498	2			N	-0-					48
05	5952	X	5386	-0-	-566 B	-0-	5386	2			N	-0-					48
06	5760	X	4952	-0-	-808 B	-0-	4952	2			N	-0-					48
07	5952	X	5476	-0-	-476 B	-0-	5476	2			N	-0-					48
08	5673	X	5579	-0-	-94 B	-0-	5579	2			N	-0-					48
09	5490	X	5031	-0-	-459 B	-0-	5031	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

04	14730	X	13750	-0-	-980 B	-0-	13750	2			N	-0-					153
05	14880	X	13758	-0-	-1122 B	-0-	13758	2			N	-0-					153
06	14100	X	13035	-0-	-1065 B	-0-	13035	2			N	-0-					153
07	14446	X	12299	-0-	-2147 B	-0-	12299	2			N	-0-					153
08	13857	X	13714	-0-	-143 B	-0-	13714	2			N	-0-					153
09	13410	X	12477	-0-	-933 B	-0-	12477	2			N	-0-					128

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

04	6930	X	6415	-0-	-515 B	-0-	6415	2			N	-0-					113
05	7037	X	6375	-0-	-662 B	-0-	6375	2			N	-0-					113
06	6810	X	6087	-0-	-723 B	-0-	6087	2			N	-0-					113
07	7037	X	6526	-0-	-511 B	-0-	6403	2	123	9	N	112					225
08	6634	X	6104	-0-	-530 B	-0-	6104	2			N	-0-	177	1			48
09	6420	X	5871	-0-	-549 B	-0-	5871	2			N	-0-					48

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

04	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845	2			N	-0-					80
05	5766	X	5439	-0-	-327 B	-0-	5439	2			N	-0-					80
06	5859	X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	2			N	-0-					80
07	5766	X	1666	-0-	-4100 B	-0-	1666	2			N	-0-					80
08	7068	X	6586	-0-	-482 B	-0-	6586	2			N	-0-					80
09	6840	X	4365	-0-	-2475 B	-0-	4365	2			N	-0-					80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

04	26430	X	22694	-0-	-3736 B	-0-	924	1	21770	2	N	-0-					85
05	27497	X	16160	-0-	-11337 B	-0-	678	1	15482	2	N	-0-					85
06	24330	X	732	-0-	-23598 B	-0-	33	1	699	2	N	-0-					85
07	24397	X	244	-0-	-24153 B	-0-	13	1	231	2	N	-0-					85
08	23219	X	1	-0-	-23218 B	-0-	1	2			N	-0-					85
*09	23118	X	23118	-0-	-0- B	-0-	1172	1	21907	2	N	35					120
							39	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3738	-0-	-792 B	-0-	3738	2			N	-0-					23
05	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	2			N	-0-					23
06	3660	X	3520	-0-	-140 B	-0-	3520	2			N	-0-					23
07	3875	X	3603	-0-	-272 B	-0-	3603	2			N	-0-					23
08	3844	X	3192	-0-	-652 B	-0-	3192	2			N	-0-					23
*09	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

04	32040	X	23076	-0-	-8964 B	-0-	22866	2	210	9	N	191					273
05	31713	X	22370	-0-	-9343 B	-0-	22368	2	2	9	N	2	172	1			103
06	28050	X	20401	-0-	-7649 B	-0-	20401	2			N	-0-					103
07	27094	X	20113	-0-	-6981 B	-0-	20112	2	1	9	N	1					104
08	23777	X	19619	-0-	-4158 B	-0-	19619	2			N	-0-					104
09	23010	X	17912	-0-	-5098 B	-0-	17912	2			N	-0-					79

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

04	18630	X	14247	-0-	-4383 B	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	14249	-0-	-5002 B	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	14629	-0-	-4001 B	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	14289	-0-	-3908 B	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14603	-0-	-184 B	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13334	-0-	-976 B	-0-	13334	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

04	11618	X	11618	-0-	-0- B	-0-	11618	2			N	-0-					40
05	11150	X	11150	-0-	-0- B	-0-	11150	2			N	-0-					40
06	9925	X	9925	-0-	-0- B	-0-	9925	2			N	-0-					40
07	10788	X	9175	-0-	-1613 B	-0-	9175	2			N	-0-					40
08	11594	X	9256	-0-	-2338 B	-0-	9256	2			N	-0-					40
09	11220	X	8831	-0-	-2389 B	-0-	8831	2			N	-0-					40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

04	4650	X	4438	-0-	-212 B	-0-	4438	2			N	-0-					35
05	4805	X	4625	-0-	-180 B	-0-	4625	2			N	-0-					35
06	4650	X	4372	-0-	-278 B	-0-	4372	2			N	-0-					35
07	4805	X	4563	-0-	-242 B	-0-	4563	2			N	-0-					35
08	4619	X	4303	-0-	-316 B	-0-	4303	2			N	-0-					35
09	4470	X	4301	-0-	-169 B	-0-	4259	2	42	9	N	38					73

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

04	11190	X	10327	-0-	-863 B	-0-	10327	2			N	-0-					155
05	11315	X	10030	-0-	-1285 B	-0-	10030	2			N	-0-					155
06	11070	X	9453	-0-	-1617 B	-0-	9453	2			N	-0-					155
07	11439	X	9048	-0-	-2391 B	-0-	9048	2			N	-0-					155
08	10726	X	9904	-0-	-822 B	-0-	9904	2			N	-0-					155
09	10320	X	9079	-0-	-1241 B	-0-	9079	2			N	-0-					155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

04	12540	X	11062	-0-	-1478 B	-0-	11062	2			N	-0-					50
05	12617	X	11145	-0-	-1472 B	-0-	11145	2			N	-0-					50
06	11910	X	10476	-0-	-1434 B	-0-	10476	2			N	-0-					50
07	11904	X	10510	-0-	-1394 B	-0-	10510	2			N	-0-					50
08	11408	X	10221	-0-	-1187 B	-0-	10201	2	20	9	N	18					68
09	11040	X	9656	-0-	-1384 B	-0-	9656	2			N	-0-					58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20370 X	12365	-0-	-8005 B	-476633	503	1	11862	2	N	-0-			100
05	21049 X	30139	-0-	9090 B	-467543	1264	1	28875	2	N	-0-			100
06	20370 X	38034	-0-	17664 B	-449879	1717	1	36317	2	N	-0-			100
07	19499 X	20400	-0-	901 B	-448978	1055	1	19345	2	N	-0-			100
08	13237 X	4437	-0-	-8800 B	-448978	279	1	4158	2	N	-0-			100
09	12810 X	13300	-0-	490 B	-448488	675	1	12625	2	N	-0-			100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

04	5730 X	5200	-0-	-530 B	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5160	-0-	-761 B	-0-	5160	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	4926	-0-	-804 B	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
07	5487 X	4905	-0-	-582 B	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
08	5363 X	4844	-0-	-519 B	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
09	5190 X	4557	-0-	-633 B	-0-	4557	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

04	3660 X	3481	-0-	-179 B	-0-	3481	2			N	-0-			75
05	4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	2			N	-0-			75
06	7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	7228	2			N	-0-			75
07	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-			75
08	3627 X	3218	-0-	-409 B	-0-	3205	2	13	9	N	12			87
09	3510 X	3460	-0-	-50 B	-0-	3460	2			N	-0-			87

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

04	9030 X	7086	-0-	-1944 B	-0-	7086	2			N	-0-			140
05	9331 X	8447	-0-	-884 B	-0-	8447	2			N	-0-			140
06	8400 X	7984	-0-	-416 B	-0-	7984	2			N	-0-			140
07	8525 X	8133	-0-	-392 B	-0-	8133	2			N	-0-			140
08	7916 X	7916	-0-	-0- B	-0-	7916	2			N	-0-			140
*09	7599 X	7599	-0-	-0- B	-0-	7599	2			N	-0-			140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

04	3570 X	2650	-0-	-920 B	-0-	2650	2			N	-0-			60
05	3689 X	563	-0-	-3126 B	-0-	563	2			N	-0-			60
06	3570 X	291	-0-	-3279 B	-0-	291	2			N	-0-			60
07	25836 X	25836	-0-	-0- B	-0-	25836	2			N	-0-			60
08	27906 X	27906	-0-	-0- B	-0-	27906	2			N	-0-			60
*09	20583 X	20583	-0-	-0- B	-0-	20583	2			N	-0-			60

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

04	6390 X	4926	-0-	-1464 B	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
05	6231 X	3684	-0-	-2547 B	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
06	5940 X	1891	-0-	-4049 B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
07	6138 X	349	-0-	-5789 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
08	4898 X	2093	-0-	-2805 B	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
09	4740 X	306	-0-	-4434 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

04	11018 X	11018	-0-	-0- B	-0-	11018	2			N	-0-			75
05	10974 X	10009	-0-	-965 B	-0-	10009	2			N	-0-			75
06	10620 X	10338	-0-	-282 B	-0-	10338	2			N	-0-			75
07	10974 X	10340	-0-	-634 B	-0-	10340	2			N	-0-			75
08	11377 X	7697	-0-	-3680 B	-0-	7697	2			N	-0-			75
09	11010 X	9281	-0-	-1729 B	-0-	9281	2			N	-0-			75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7794	-0-	-606 B	-0-	7739	2	55	9	N	50	184	1			93
05	8432	X	7870	-0-	-562 B	-0-	7870	2			N	-0-					93
06	8173	X	8173	-0-	-0- B	-0-	8173	2			N	-0-					93
07	8308	X	8219	-0-	-89 B	-0-	8219	2			N	-0-					93
08	7998	X	7624	-0-	-374 B	-0-	7624	2			N	-0-					93
09	7740	X	7362	-0-	-378 B	-0-	7362	2			N	-0-					68

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

04	5310	X	4940	-0-	-370 B	-0-	4940	2			N	-0-					23
05	5952	X	5617	-0-	-335 B	-0-	5617	2			N	-0-					23
06	5760	X	5261	-0-	-499 B	-0-	5145	2	116	9	N	105					128
07	5952	X	5069	-0-	-883 B	-0-	5041	2	28	9	N	25					153
08	5022	X	4637	-0-	-385 B	-0-	4637	2			N	-0-					153
09	4860	X	4373	-0-	-487 B	-0-	4373	2			N	-0-					153

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

04	18750	X	16789	-0-	-1961 B	-0-	16789	2			N	-0-					15
05	19313	X	17359	-0-	-1954 B	-0-	17359	2			N	-0-					15
06	18150	X	16518	-0-	-1632 B	-0-	16518	2			N	-0-					15
07	18445	X	16761	-0-	-1684 B	-0-	16761	2			N	-0-					15
08	17453	X	16472	-0-	-981 B	-0-	16472	2			N	-0-					15
09	16800	X	15660	-0-	-1140 B	-0-	15660	2			N	-0-					15

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

04	0	W	4442	-0-	4442 B	9792	4442	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4539	-0-	4539 B	14331	4539	2			N	-0-					-0-
06	18471	X	4140	-0-	-14331 B	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4075	-0-	-1288 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3853	-0-	-797 B	-0-	3850	2	3	9	N	3					3
09	4440	X	3623	-0-	-817 B	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

04	8070	X	7796	-0-	-274 B	-0-	7796	2			N	-0-					27
05	8153	X	7972	-0-	-181 B	-0-	7972	2			N	-0-					27
06	7860	X	7658	-0-	-202 B	-0-	7658	2			N	-0-					27
07	8122	X	7812	-0-	-310 B	-0-	7812	2			N	-0-					27
08	8029	X	7779	-0-	-250 B	-0-	7718	2	61	9	N	55					82
09	7770	X	7288	-0-	-482 B	-0-	7288	2			N	-0-					82

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

04	8589	X	8589	-0-	-0- B	-0-	350	1	8239	2	N	-0-					-0-
05	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	352	1	8033	2	N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0- B	-0-	379	1	8028	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0- B	-0-	491	1	8995	2	N	-0-					-0-
08	11132	X	11132	-0-	-0- B	-0-	700	1	10432	2	N	-0-					-0-
*09	11580	X	11580	-0-	-0- B	-0-	588	1	10992	2	N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

04	54439	X	54439	-0-	-0- B	-0-	54439	2			N	-0-					-0-
05	54867	X	54867	-0-	-0- B	-0-	54867	2			N	-0-					-0-
06	51152	X	51152	-0-	-0- B	-0-	51152	2			N	-0-					-0-
07	56265	X	52981	-0-	-3284 B	-0-	52981	2			N	-0-					-0-
08	56265	X	52110	-0-	-4155 B	-0-	52110	2			N	-0-					-0-
09	54450	X	50424	-0-	-4026 B	-0-	50424	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 #: 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
04	9390	X	7090	-0-	-2300 B	-0-	7090	2			N	-0-					85
05	9021	X	4905	-0-	-4116 B	-0-	4905	2			N	-0-					85
06	8730	X	8523	-0-	-207 B	-0-	8523	2			N	-0-					85
07	8091	X	8043	-0-	-48 B	-0-	8043	2			N	-0-					85
08	6758	X	4022	-0-	-2736 B	-0-	4022	2			N	-0-					85
09	6540	X	3542	-0-	-2998 B	-0-	3542	2			N	-0-					85

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
04	40410	X	25527	-0-	-14883 B	-0-	1039	1	24488	2	N	-0-					-0-
05	46376	X	26059	-0-	-20317 B	-0-	1093	1	24966	2	N	-0-					-0-
06	43020	X	32200	-0-	-10820 B	-0-	1453	1	30747	2	N	-0-					-0-
07	43679	X	10221	-0-	-33458 B	-0-	529	1	9692	2	N	-0-					-0-
08	38988	X	38988	-0-	-0- B	-0-	2452	1	36536	2	N	-0-					-0-
*09	37808	X	37808	-0-	-0- B	-0-	1920	1	35888	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32970	X	26358	-0-	-6612 B	-0-	26358	2			N	-0-					60
05	29425	X	29425	-0-	-0- B	-0-	29425	2			N	-0-					60
06	28230	X	27802	-0-	-428 B	-0-	27802	2			N	-0-					60
07	29171	X	27052	-0-	-2119 B	-0-	27052	2			N	-0-					60
08	28102	X	28102	-0-	-0- B	-0-	28102	2			N	-0-					60
09	26670	X	24996	-0-	-1674 B	-0-	24996	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5463	-0-	-657 B	-0-	5463	2			N	-0-					120
05	6417	X	6023	-0-	-394 B	-0-	6023	2			N	-0-					120
06	6210	X	5394	-0-	-816 B	-0-	5394	2			N	-0-					120
07	6417	X	5356	-0-	-1061 B	-0-	5356	2			N	-0-					120
08	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	5314	2	28	9	N	25					145
09	5160	X	4985	-0-	-175 B	-0-	4985	2			N	-0-					135

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7158	-0-	-1272 B	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6151	-0-	-2870 B	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8496	-0-	-234 B	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7752	-0-	-1269 B	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6376	-0-	-1002 B	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*09	8079	X	8079	-0-	-0- B	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25755	X	25755	-0-	-0- B	-0-	25689	2	66	9	N	60					155
05	22376	X	22376	-0-	-0- B	-0-	22376	2			N	-0-					155
06	18675	X	18675	-0-	-0- B	-0-	18675	2			N	-0-					155
07	17965	X	17965	-0-	-0- B	-0-	17965	2			N	-0-					155
08	26629	X	17009	-0-	-9620 B	-0-	17009	2			N	-0-					155
09	25770	X	15277	-0-	-10493 B	-0-	15204	2	73	9	N	66	189	1			32

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1954	-0-	1954 B	5834	184	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	6969	X	1135	-0-	-5834 B	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	109	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	2012	-0-	-3 B	-0-	100	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	115	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1688	-0-	-262 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21196	X	21196	-0-	-0- B	-0-	863	1	20333	2	N	-0-					-0-
05	22115	X	22115	-0-	-0- B	-0-	927	1	21188	2	N	-0-					-0-
06	23340	X	13284	-0-	-10056 B	-0-	600	1	12684	2	N	-0-					-0-
07	24118	X	13530	-0-	-10588 B	-0-	700	1	12830	2	N	-0-					-0-
08	21700	X	14083	-0-	-7617 B	-0-	886	1	13197	2	N	-0-					-0-
*09	28106	X	28106	-0-	-0- B	-0-	1427	1	26679	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

04	33810	X	18661	-0-	-15149 B	-0-	760	1	17901	2	N	-0-					-0-
05	39463	X	14240	-0-	-25223 B	-0-	597	1	13643	2	N	-0-					-0-
06	34590	X	14253	-0-	-20337 B	-0-	643	1	13610	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	13257	-0-	-6025 B	-0-	686	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	10498	-0-	-7482 B	-0-	660	1	9838	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	5469	-0-	-11931 B	-0-	278	1	5191	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

04	47430	X	35467	-0-	-11963 B	-0-	1444	1	34023	2	N	-0-					-0-
05	52731	X	34615	-0-	-18116 B	-0-	1451	1	33164	2	N	-0-					-0-
06	46680	X	30822	-0-	-15858 B	-0-	1391	1	29431	2	N	-0-					-0-
07	45911	X	30423	-0-	-15488 B	-0-	1574	1	28849	2	N	-0-					-0-
08	36425	X	25079	-0-	-11346 B	-0-	1577	1	23502	2	N	-0-					-0-
09	35250	X	25615	-0-	-9635 B	-0-	1301	1	24314	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

04	0	W	4613	-0-	4613 B	8820	4613	2			N	-0-					-0-
05	13548	X	4728	-0-	-8820 B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4446	-0-	-474 B	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4506	-0-	-299 B	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4622	-0-	-152 B	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4541	-0-	-79 B	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

04	34170	X	33407	-0-	-763 B	-0-	1360	1	32047	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	30651	-0-	-4658 B	-0-	1285	1	29366	2	N	-0-					-0-
06	34170	X	26794	-0-	-7376 B	-0-	1209	1	25585	2	N	-0-					-0-
07	35309	X	28644	-0-	-6665 B	-0-	1482	1	27162	2	N	-0-					-0-
08	33511	X	27878	-0-	-5633 B	-0-	1753	1	26125	2	N	-0-					-0-
09	32430	X	24492	-0-	-7938 B	-0-	1244	1	23248	2	N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

04	7680	X	5965	-0-	-1715 B	-0-	5965	2			N	-0-					32
05	7626	X	5723	-0-	-1903 B	-0-	5723	2			N	-0-					32
06	6750	X	5352	-0-	-1398 B	-0-	5352	2			N	-0-					32
07	6944	X	5433	-0-	-1511 B	-0-	5433	2			N	-0-					32
08	6045	X	5989	-0-	-56 B	-0-	5989	2			N	-0-					32
09	5850	X	5161	-0-	-689 B	-0-	5161	2			N	-0-					32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

04	17787	X	17787	-0-	-0- B	-0-	17787	2			N	-0-					64
05	17638	X	17638	-0-	-0- B	-0-	17638	2			N	-0-					64
06	16433	X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433	2			N	-0-					64
07	16333	X	16333	-0-	-0- B	-0-	16332	2	1	9	N	1					65
08	18507	X	15813	-0-	-2694 B	-0-	15766	2	47	9	N	43					108
09	17790	X	12133	-0-	-5657 B	-0-	12122	2	11	9	N	10					118

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340 X	4735	-0-	-605 B	-0-	181 1	4554 2	N	-0-			-0-
05	5518 X	4776	-0-	-742 B	-0-	219 1	4557 2	N	-0-			-0-
06	5850 X	3711	-0-	-2139 B	-0-	197 1	3514 2	N	-0-			-0-
07	6045 X	4261	-0-	-1784 B	-0-	196 1	4065 2	N	-0-			-0-
08	4154 X	3321	-0-	-833 B	-0-	169 1	3152 2	N	-0-			-0-
*09	4167 X	4167	-0-	-0- B	-0-	209 1	3958 2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

04	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
*09	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

04	34296 X	34296	-0-	-0- B	-0-	34296 2		N	-0-			-0-
05	35185 X	15028	-0-	-20157 B	-0-	15028 2		N	-0-			-0-
06	33360 X	26078	-0-	-7282 B	-0-	26078 2		N	-0-			-0-
07	35433 X	28964	-0-	-6469 B	-0-	28964 2		N	-0-			-0-
08	35433 X	28256	-0-	-7177 B	-0-	28256 2		N	-0-			-0-
09	34290 X	24573	-0-	-9717 B	-0-	24573 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

04	5790 X	5668	-0-	-122 B	-0-	5668 2		N	-0-			45
05	6417 X	5764	-0-	-653 B	-0-	5764 2		N	-0-			45
06	6210 X	5295	-0-	-915 B	-0-	5295 2		N	-0-			45
07	6417 X	4847	-0-	-1570 B	-0-	4847 2		N	-0-			45
08	5797 X	4596	-0-	-1201 B	-0-	4583 2	13 9	N	12			57
09	5610 X	2814	-0-	-2796 B	-0-	2814 2		N	-0-			47

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

04	8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	8123 2		N	-0-			60
05	8587 X	8184	-0-	-403 B	-0-	8184 2		N	-0-			60
06	8310 X	7556	-0-	-754 B	-0-	7530 2	26 9	N	24			84
07	8587 X	7901	-0-	-686 B	-0-	7898 2	3 9	N	3			87
08	8401 X	7998	-0-	-403 B	-0-	7998 2		N	-0-			87
09	8130 X	6262	-0-	-1868 B	-0-	6245 2	17 9	N	15			102

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

04	5130 X	83	-0-	-5047 B	-0-	3 1	80 2	N	-0-			-0-
05	6045 X	50	-0-	-5995 B	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
06	4170 X	33	-0-	-4137 B	-0-	1 1	32 2	N	-0-			-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

04	5340 X	4645	-0-	-695 B	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4728	-0-	-604 B	-0-	4728 2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4542	-0-	-378 B	-0-	4542 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4770	-0-	-221 B	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4631	-0-	-143 B	-0-	4574 2	57 9	N	52			52
09	4620 X	4065	-0-	-555 B	-0-	4065 2		N	-0-			52

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16142 X	16142	-0-	-0- B	-0-	657	1	15485	2	N	-0-			-0-
05	14074 X	4339	-0-	-9735 B	-0-	182	1	4157	2	N	-0-			-0-
06	24722 X	24722	-0-	-0- B	-0-	1116	1	23606	2	N	-0-			-0-
07	24614 X	12060	-0-	-12554 B	-0-	624	1	11436	2	N	-0-			-0-
08	17019 X	6378	-0-	-10641 B	-0-	401	1	5977	2	N	-0-			-0-
*09	20274 X	20274	-0-	-0- B	-0-	1029	1	19226	2	N	17			17
						19	9							

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

04	19170 X	15721	-0-	-3449 B	-0-	15721	2			N	-0-			45
05	19809 X	18760	-0-	-1049 B	-0-	18760	2			N	-0-			45
06	15016 X	15016	-0-	-0- B	-0-	15016	2			N	-0-			45
07	16244 X	5997	-0-	-10247 B	-0-	5997	2			N	-0-			45
08	16554 X	9575	-0-	-6979 B	-0-	9575	2			N	-0-			45
09	16020 X	14121	-0-	-1899 B	-0-	14110	2	11	9	N	10			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

04	0 W	4056	-0-	4056 B	7547	4056	2			N	-0-			60
05	11773 X	4226	-0-	-7547 B	-0-	4226	2			N	-0-			60
06	4230 X	3918	-0-	-312 B	-0-	3918	2			N	-0-			60
07	4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	2			N	-0-			60
08	8247 X	8247	-0-	-0- B	-0-	8247	2			N	-0-			60
*09	10276 X	10276	-0-	-0- B	-0-	10276	2			N	-0-			60

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

04	24390 X	14350	-0-	-10040 B	-0-	14350	2			N	-0-			-0-
05	25203 X	15737	-0-	-9466 B	-0-	15737	2			N	-0-			-0-
06	20340 X	15469	-0-	-4871 B	-0-	15469	2			N	-0-			-0-
07	21018 X	1164	-0-	-19854 B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
08	17114 X	17114	-0-	-0- B	-0-	17114	2			N	-0-			-0-
09	14310 X	13111	-0-	-1199 B	-0-	13111	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

04	75630 X	56177	-0-	-19453 B	-0-	56155	2	22	9	N	20			60
05	70401 X	53054	-0-	-17347 B	-0-	53054	2			N	-0-			60
06	65850 X	48564	-0-	-17286 B	-0-	48542	2	22	9	N	20			80
07	68045 X	48474	-0-	-19571 B	-0-	48474	2			N	-0-			80
08	68045 X	45899	-0-	-22146 B	-0-	45899	2			N	-0-			80
09	56190 X	42404	-0-	-13786 B	-0-	42401	2	3	9	N	3			83

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

04	30030 X	27860	-0-	-2170 B	-0-	1134	1	26726	2	N	-0-			-0-
05	31031 X	26872	-0-	-4159 B	-0-	1127	1	25745	2	N	-0-			-0-
06	30030 X	23259	-0-	-6771 B	-0-	1050	1	22209	2	N	-0-			-0-
07	31031 X	23065	-0-	-7966 B	-0-	1193	1	21872	2	N	-0-			-0-
08	28551 X	25323	-0-	-3228 B	-0-	1593	1	23730	2	N	-0-			-0-
09	27630 X	15668	-0-	-11962 B	-0-	796	1	14872	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 #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33750 X	27917	-0-	-5833 B	-0-	27917	2			N	-0-					-0-
05	34875 X	27874	-0-	-7001 B	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
06	30630 X	26031	-0-	-4599 B	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
07	30721 X	24263	-0-	-6458 B	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
08	28334 X	25459	-0-	-2875 B	-0-	25459	2			N	-0-					-0-
09	27420 X	23837	-0-	-3583 B	-0-	23837	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

04	47580 X	47345	-0-	-235 B	-0-	47345	2			N	-0-					-0-
05	49166 X	48048	-0-	-1118 B	-0-	48048	2			N	-0-					-0-
06	51426 X	51426	-0-	-0- B	-0-	51426	2			N	-0-					-0-
07	48918 X	46277	-0-	-2641 B	-0-	46277	2			N	-0-					-0-
08	48019 X	46900	-0-	-1119 B	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
09	46470 X	38257	-0-	-8213 B	-0-	38257	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

04	7860 X	6616	-0-	-1244 B	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	8122 X	6299	-0-	-1823 B	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	7860 X	6592	-0-	-1268 B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6186	-0-	-1533 B	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6541 X	6315	-0-	-226 B	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	4722	-0-	-1608 B	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

04	270343 X	270343	-0-	-0- B	-0-	270288	2	55	9	N	50					50
05	265417 X	265417	-0-	-0- B	-0-	265417	2			N	-0-					50
06	244742 X	244742	-0-	-0- B	-0-	244742	2			N	-0-					50
07	239599 X	239599	-0-	-0- B	-0-	239599	2			N	-0-					50
08	279341 X	226890	-0-	-52451 B	-0-	226844	2	46	9	N	42					92
09	270330 X	209935	-0-	-60395 B	-0-	209935	2			N	-0-					50

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

04	45424 X	45424	-0-	-0- B	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
05	46247 X	46247	-0-	-0- B	-0-	46247	2			N	-0-					-0-
06	40013 X	40013	-0-	-0- B	-0-	40013	2			N	-0-					-0-
07	41784 X	41784	-0-	-0- B	-0-	41784	2			N	-0-					-0-
08	48236 X	39083	-0-	-9153 B	-0-	39083	2			N	-0-					-0-
09	45420 X	36182	-0-	-9238 B	-0-	36182	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

04	9780 X	8397	-0-	-1383 B	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	9951 X	8910	-0-	-1041 B	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
06	9390 X	31	-0-	-9359 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	8173	-0-	-1034 B	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
08	9114 X	7969	-0-	-1145 B	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8610 X	7632	-0-	-978 B	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

04	173550 X	117557	-0-	-55993 B	-0-	117557	2			N	-0-					-0-
05	158844 X	109221	-0-	-49623 B	-0-	109221	2			N	-0-					-0-
06	136470 X	87321	-0-	-49149 B	-0-	87321	2			N	-0-					-0-
07	128061 X	90731	-0-	-37330 B	-0-	90731	2			N	-0-					-0-
08	121520 X	77799	-0-	-43721 B	-0-	77799	2			N	-0-					-0-
09	117570 X	67670	-0-	-49900 B	-0-	67670	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	8772	-0-	-3498 B	-0-	8759	2	13	9	N	12	169	1			103
05	12028	X	8908	-0-	-3120 B	-0-	8908	2			N	-0-					103
06	11340	X	9920	-0-	-1420 B	-0-	9920	2			N	-0-					103
07	10717	X	10717	-0-	-0- B	-0-	10717	2			N	-0-					103
08	10370	X	10370	-0-	-0- B	-0-	10329	2	41	9	N	37					140
*09	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	9604	2			N	-0-					140

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

04	121080	X	97083	-0-	-23997 B	-0-	97083	2			N	-0-					-0-
05	135997	X	94200	-0-	-41797 B	-0-	94200	2			N	-0-					-0-
06	120900	X	76339	-0-	-44561 B	-0-	76339	2			N	-0-					-0-
07	112251	X	83357	-0-	-28894 B	-0-	83357	2			N	-0-					-0-
08	103664	X	78831	-0-	-24833 B	-0-	78831	2			N	-0-					-0-
09	97080	X	74179	-0-	-22901 B	-0-	74179	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

04	29478	X	29478	-0-	-0- B	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
05	28094	X	28094	-0-	-0- B	-0-	28094	2			N	-0-					-0-
06	22466	X	22466	-0-	-0- B	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	16425	-0-	-14048 B	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	13086	-0-	-16953 B	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	26793	-0-	-2277 B	-0-	26793	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

04	8280	X	5024	-0-	-3256 B	-0-	228	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	5242	-0-	-2539 B	-0-	241	1	5001	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	161	-0-	-7369 B	-0-	149	1	12	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6878	-0-	-655 B	-0-	317	1	6561	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3504	-0-	-1704 B	-0-	159	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1282	-0-	-3758 B	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

04	78480	X	57196	-0-	-21284 B	-0-	57196	2			N	-0-					-0-
05	86428	X	55424	-0-	-31004 B	-0-	55424	2			N	-0-					-0-
06	72060	X	48456	-0-	-23604 B	-0-	48456	2			N	-0-					-0-
07	71114	X	50340	-0-	-20774 B	-0-	50340	2			N	-0-					-0-
08	60853	X	46447	-0-	-14406 B	-0-	46447	2			N	-0-					-0-
09	57210	X	42807	-0-	-14403 B	-0-	42807	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

04	19890	X	15820	-0-	-4070 B	-0-	15820	2			N	-0-					30
05	20553	X	16217	-0-	-4336 B	-0-	16217	2			N	-0-					30
06	19890	X	15108	-0-	-4782 B	-0-	15108	2			N	-0-					30
07	19065	X	14240	-0-	-4825 B	-0-	14240	2			N	-0-					30
08	16337	X	14436	-0-	-1901 B	-0-	14436	2			N	-0-					30
09	15810	X	13078	-0-	-2732 B	-0-	13078	2			N	-0-					10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

04	13590	X	13474	-0-	-116 B	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	8998	-0-	-3805 B	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	15867	X	15867	-0-	-0- B	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
07	15503	X	15503	-0-	-0- B	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14508	-0-	-558 B	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	12319	-0-	-3041 B	-0-	12319	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97110	X	72157	-0-	-24953	B	-0-	72157	2			N	-0-					-0-
05	107818	X	68290	-0-	-39528	B	-0-	68290	2			N	-0-					-0-
06	89760	X	61909	-0-	-27851	B	-0-	61909	2			N	-0-					-0-
07	89559	X	63816	-0-	-25743	B	-0-	63816	2			N	-0-					-0-
08	77314	X	57943	-0-	-19371	B	-0-	57943	2			N	-0-					-0-
09	72150	X	49176	-0-	-22974	B	-0-	49176	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

04	146340	X	129623	-0-	-16717	B	-0-	129623	2			N	-0-					-0-
05	171554	X	123820	-0-	-47734	B	-0-	123820	2			N	-0-					-0-
06	166020	X	103385	-0-	-62635	B	-0-	103385	2			N	-0-					-0-
07	171554	X	80387	-0-	-91167	B	-0-	80387	2			N	-0-					-0-
08	137702	X	110313	-0-	-27389	B	-0-	110313	2			N	-0-					-0-
09	129630	X	96854	-0-	-32776	B	-0-	96854	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

04	162495	X	162495	-0-	-0-	B	-0-	162495	2			N	-0-					-0-
05	165230	X	157753	-0-	-7477	B	-0-	157753	2			N	-0-					-0-
06	159900	X	144351	-0-	-15549	B	-0-	144351	2			N	-0-					-0-
07	165230	X	141597	-0-	-23633	B	-0-	141597	2			N	-0-					-0-
08	167927	X	132700	-0-	-35227	B	-0-	132700	2			N	-0-					-0-
09	162510	X	119079	-0-	-43431	B	-0-	119070	2	9	9	N	8					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

04	22530	X	17102	-0-	-5428	B	-0-	17083	2	19	9	N	17					20
05	23281	X	15430	-0-	-7851	B	-0-	15430	2			N	-0-					20
06	22530	X	10627	-0-	-11903	B	-0-	10627	2			N	-0-					20
07	18910	X	13654	-0-	-5256	B	-0-	13654	2			N	-0-					20
08	17701	X	11914	-0-	-5787	B	-0-	11914	2			N	-0-					20
09	17100	X	9779	-0-	-7321	B	-0-	9765	2	14	9	N	13					33

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

04	22612	X	22612	-0-	-0-	B	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
05	30739	X	30739	-0-	-0-	B	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
06	23114	X	23114	-0-	-0-	B	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
07	21385	X	21385	-0-	-0-	B	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19223	-0-	-3283	B	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	17382	-0-	-4398	B	-0-	17382	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

04	38147	X	38147	-0-	-0-	B	-0-	1553	1	36594	2	N	-0-					-0-
05	34268	X	34268	-0-	-0-	B	-0-	1437	1	32831	2	N	-0-					-0-
06	25724	X	25724	-0-	-0-	B	-0-	1161	1	24563	2	N	-0-					-0-
07	24023	X	24023	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	22780	2	N	-0-					-0-
08	38130	X	22151	-0-	-15979	B	-0-	1393	1	20758	2	N	-0-					-0-
09	36900	X	19425	-0-	-17475	B	-0-	986	1	18439	2	N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

04	109380	X	72436	-0-	-36944	B	-0-	2949	1	69487	2	N	-0-					-0-
05	110422	X	74867	-0-	-35555	B	-0-	3139	1	71728	2	N	-0-					-0-
06	70920	X	62297	-0-	-8623	B	-0-	2812	1	59485	2	N	-0-					-0-
07	74865	X	66539	-0-	-8326	B	-0-	3442	1	63097	2	N	-0-					-0-
08	72137	X	5703	-0-	-66434	B	-0-	359	1	5344	2	N	-0-					-0-
09	69810	X	983	-0-	-68827	B	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13860	X	11085	-0-	-2775 B	-0-	11074	2	11	9	N	10					60
05	0	W	10542	-0-	10542 B	10542	10539	2	3	9	N	3					63
06	0	W	9038	-0-	9038 B	19580	8992	2	46	9	N	42					105
07	29108	X	9528	-0-	-19580 B	-0-	9528	2			N	-0-					105
08	8370	X	7585	-0-	-785 B	-0-	7532	2	53	9	N	48					153
09	8100	X	5798	-0-	-2302 B	-0-	5743	2	55	9	N	50					203

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

04	12810	X	7934	-0-	-4876 B	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	7480	-0-	-5757 B	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6674	-0-	-5476 B	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	6708	-0-	-3150 B	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6313	-0-	-2181 B	-0-	6300	2	13	9	N	12					12
09	7920	X	5762	-0-	-2158 B	-0-	5762	2			N	-0-					3

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

04	36870	X	24692	-0-	-12178 B	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	23233	-0-	-13006 B	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	21064	-0-	-6866 B	-0-	20987	2	77	9	N	70					70
07	28861	X	20620	-0-	-8241 B	-0-	20433	2	187	9	N	170					240
08	24738	X	18798	-0-	-5940 B	-0-	18798	2			N	-0-					240
09	23940	X	15547	-0-	-8393 B	-0-	15547	2			N	-0-					240

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

04	159450	X	85227	-0-	-74223 B	-0-	85227	2			N	-0-					-0-
05	153605	X	79361	-0-	-74244 B	-0-	79295	2	66	9	N	60					60
06	123660	X	71429	-0-	-52231 B	-0-	71346	2	83	9	N	75					135
07	114917	X	82266	-0-	-32651 B	-0-	82216	2	50	9	N	45					180
08	90272	X	75646	-0-	-14626 B	-0-	75629	2	17	9	N	15	172	1			23
09	85230	X	69660	-0-	-15570 B	-0-	69626	2	34	9	N	31					54

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

04	292441	X	150812	-0-	-141629 B	-0-	150812	2			N	-0-					-0-
05	189875	X	32912	-0-	-156963 B	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
06	183750	X	79630	-0-	-104120 B	-0-	79630	2			N	-0-					-0-
07	155837	X	85813	-0-	-70024 B	-0-	85813	2			N	-0-					-0-
08	155837	X	76875	-0-	-78962 B	-0-	76875	2			N	-0-					-0-
09	150810	X	69511	-0-	-81299 B	-0-	69511	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

04	178721	X	95323	-0-	-83398 B	-0-	95323	2			N	-0-					-0-
05	129115	X	21414	-0-	-107701 B	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
06	124950	X	49176	-0-	-75774 B	-0-	49176	2			N	-0-					-0-
07	129115	X	51219	-0-	-77896 B	-0-	51219	2			N	-0-					-0-
08	129115	X	18862	-0-	-110253 B	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
09	95310	X	-0-	-0-	-95310 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

04	0	W	261074	-0-	261074 B	435787	261074	2			N	-0-					-0-
05	0	W	243783	-0-	243783 B	679570	243783	2			N	-0-					-0-
06	0	W	156744	-0-	156744 B	836314	156744	2			N	-0-					-0-
07	1003053	X	166739	-0-	-836314 B	-0-	166739	2			N	-0-					-0-
08	262260	X	144452	-0-	-117808 B	-0-	144413	2	39	9	N	35					35
09	253800	X	124679	-0-	-129121 B	-0-	124506	2	173	9	N	157					192

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	607	-0-	607 B	607	607	2			N	-0-					-0-
07	0	8715	-0-	8715 B	9322	8715	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5400 X	4874	-0-	-526	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-					-0-
05	5332 X	4111	-0-	-1221	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-					-0-
06	5160 X	4283	-0-	-877	-0-	42	1	4241	2	Y	-0-					-0-
07	5332 X	4149	-0-	-1183	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-					-0-
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

04	10650 X	8073	-0-	-2577	-0-	80	1	7993	2	N	-0-					-0-
05	10571 X	9750	-0-	-821	-0-	97	1	9653	2	N	-0-					-0-
06	9660 X	7946	-0-	-1714	-0-	79	1	7867	2	N	-0-					-0-
07	9982 X	7811	-0-	-2171	-0-	77	1	7734	2	N	-0-					-0-
08	9765 X	7485	-0-	-2280	-0-	74	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	9450 X	7983	-0-	-1467	-0-	79	1	7904	2	N	-0-					-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	N	4					142
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					142
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	N	2					144
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					146
08	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					146
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					146

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	256	-0-	256	566	252	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	2007	-0-	2007	5953	2007	2			N	-0-			206
05	8432 X	2479	-0-	-5953	-0-	2471	2	8	9	N	7			213
06	2550 X	2138	-0-	-412	-0-	2118	2	20	9	N	18			231
07	2635 X	1975	-0-	-660	-0-	1972	2	3	9	N	3			234
08	2635 X	1448	-0-	-1187	-0-	1448	2			N	-0-			234
09	2400 X	1604	-0-	-796	-0-	1604	2			N	-0-			234

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

04	1920 N	1045	-0-	-875	-0-	1045	2			N	-0-			133
05	1953 N	1210	-0-	-743	-0-	1210	2			N	-0-			133
06	1890 N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-			133
07	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-			133
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-			133
09	1080 N	595	-0-	-485	-0-	595	2			N	-0-			133

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-			160
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			160
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			160
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			160
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			160
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			160

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-					72
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					72
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					72
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					72
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	3					75
							3	9									
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	63	2	24	9	N	22					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					80
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					80
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					80
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					80
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-					80
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					80

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	299	1	2883	2	N	38					108
							42	9									
05	3751	X	2984	-0-	-767	-0-	169	1	2795	2	N	18					126
							20	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	176	1	3462	2	N	-0-					126
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	21					147
							23	9									
08	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	235	1	2945	2	N	7					154
							8	9									
*09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	193	1	1861	2	N	-0-					144
05	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	96	1	1593	2	N	20					164
							22	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	N	23					187
							25	9									
07	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	93	1	1765	2	N	31	173	1			45
							34	9									
08	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	106	1	1324	2	N	-0-					45
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-					45

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	N	-0-					160
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-					160
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	2	N	-0-					160
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	2	1	45	2	N	-0-					160
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	21	87	1			94
							23	9									
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					94

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	93	1	895	2	N	-0-					48
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	45	1	747	2	N	-0-					48
06	1080	N	707	-0-	-373	-0-	34	1	673	2	N	-0-					48
07	1023	N	735	-0-	-288	-0-	36	1	689	2	N	9					57
							10	9									
08	806	N	597	-0-	-209	-0-	41	1	512	2	N	40					97
							44	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	648	2	42	9	N	38					135

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	246	1	2366	2	N	-0-					119
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	N	-0-					119
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	114	1	2238	2	N	-0-					119
07	2573	N	2186	-0-	-387	-0-	109	1	2077	2	N	-0-					119
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	115	1	1435	2	N	-0-					119
09	2340	N	738	-0-	-1602	-0-	738	2			N	-0-					94

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	163	1	1571	2	N	30					120
						33	9									
05	1705 N	654	-0-	-1051	-0-	34	1	559	2	N	55					175
						61	9									
06	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	68	1	1339	2	N	21	174	1			22
						23	9									
07	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	49	1	929	2	N	28					50
						31	9									
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	45					95
						50	9									
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	N	17					112

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

04	9300 X	8209	-0-	-1091	-0-	770	1	7419	2	Y	18					48
						20	9									
05	9610 X	6726	-0-	-2884	-0-	381	1	6319	2	Y	24	60	1			12
						26	9									
06	9300 X	8030	-0-	-1270	-0-	387	1	7621	2	Y	20					32
						22	9									
07	9083 X	8265	-0-	-818	-0-	412	1	7834	2	Y	17					49
						19	9									
08	8463 X	7031	-0-	-1432	-0-	517	1	6475	2	Y	35	58	1			26
						39	9									
*09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8430	2	13	9	Y	12					38

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2	N	-0-			27
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	N	-0-			27
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2	N	-0-			27
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2	N	-0-			27
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			27
*09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

04	2580 X	2487	-0-	-93	-0-	2468	2	19	9	N	17					100
05	2635 N	2521	-0-	-114	-0-	2510	2	11	9	N	10					110
06	2520 N	2338	-0-	-182	-0-	2338	2			N	-0-					110
07	2573 N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			N	-0-					110
08	2511 N	2379	-0-	-132	-0-	2379	2			N	-0-					110
09	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					110

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31	9	N	28					205
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	177	1			30
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					30
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					30
08	744 X	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					30
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	13	-0-	-2057	-0-	13	2			N	-0-					27
05	2077	X	21	-0-	-2056	-0-	21	2			N	-0-					27
06	2010	X	89	-0-	-1921	-0-	26	2	63	9	N	57					84
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	20					104
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	85					189
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11	174	1			26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					20
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					20
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
07	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					20
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					20
09	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	2			N	-0-					20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	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 #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		41269	-0-	41269	41269	2308	1	38249	2	N	647	502	1			145
							712	9									
06	0		20032	-0-	20032	61301	956	1	18825	2	N	228	179	1			194
							251	9									
07	82608	X	21307	-0-	-61301	-0-	1053	1	20033	2	N	201	174	1			221
							221	9									
08	52576	X	14531	-0-	-38045	-0-	1058	1	13258	2	N	195	362	1			54
							215	9									
09	50880	X	15815	-0-	-35065	-0-	15644	2	171	9	N	155	169	1			40

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	510	#	434	-0-	-76	-0-	390	2	44	9	N	40					333
05	496	#	350	-0-	-146	-0-	328	2	22	9	N	20	180	1			173
06	450	#	182	-0-	-268	-0-	164	2	18	9	N	16					189
07	434	#	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-					189
08	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1600	2	44	9	N	40					229
*09	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1145	2	25	9	N	23					252

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	3366	3			Y	-0-					20
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	3			Y	-0-					20
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			Y	-0-					20
07	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3			Y	-0-					20
08	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	3106	3			Y	-0-					20
09	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	3			Y	-0-					20

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	24	1	2386	2	N	-0-			77
05	2883 X	2299	-0-	-584	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			77
06	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	25	1	2510	2	N	-0-			77
07	2666 X	2343	-0-	-323	-0-	23	1	2320	2	N	-0-			77
08	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	25	1	2527	2	N	-0-			77
*09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	N	-0-			77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-			33
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			33
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			33
07	2232 N	411	-0-	-1821	-0-	4	1	407	2	Y	-0-			33
08	2356 N	535	-0-	-1821	-0-	5	1	530	2	Y	-0-			33
09	2280 N	525	-0-	-1755	-0-	5	1	511	2	Y	8			33
						9	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	481					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	481					N	-0-			-0-
06	481 X	-0-	-0-	-481	-0-					N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-			-0-
08	496 X	119	-0-	-377	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-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

04	2430 N	2275	-0-	-155	-0-	2275	3			Y	-0-			25
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-			25
06	2370 N	1855	-0-	-515	-0-	1855	3			Y	-0-			25
07	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	1976	3			Y	-0-			25
08	2449 X	2413	-0-	-36	-0-	2413	3			Y	-0-			25
09	2280 X	1918	-0-	-362	-0-	1918	3			Y	-0-			25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	267	-0-	-1743	-0-	3	1	264	2	N	-0-					2
05	2077	X	96	-0-	-1981	-0-	1	1	95	2	N	-0-					2
06	1800	X	87	-0-	-1713	-0-	1	1	86	2	N	-0-					2
07	1829	X	225	-0-	-1604	-0-	2	1	223	2	N	-0-					2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	N	-0-					2
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					2

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

04	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5831	-0-	-648	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6086	-0-	-393	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-					-0-
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	62	1	6213	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5936	-0-	-124	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	4505	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	3318	-0-	-1452	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	2740	-0-	-2189	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3589	-0-	-1091	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	Y	-0-					45
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					45
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-					45
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					45
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					168
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					168
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					168
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					168
08	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	3			N	-0-					168
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					20
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					20
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					20
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					127
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					127
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1					128
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					128
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					128
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					128

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7724	3	117	9	Y	106	188	1			267
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7709	3	271	9	Y	246	198	1			315
06	7350	X	6093	-0-	-1257	-0-	6093	3			Y	-0-					315
07	7595	X	6828	-0-	-767	-0-	6828	3			Y	-0-	184	1			131
08	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6142	3	50	9	Y	45					176
09	6180	X	6053	-0-	-127	-0-	6000	3	53	9	Y	48					224

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

04	4800	X	4296	-0-	-504	-0-	4296	3			Y	-0-					158
05	4929	X	4528	-0-	-401	-0-	4528	3			Y	-0-					158
06	4320	X	3518	-0-	-802	-0-	3463	3	55	9	Y	50					208
07	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			Y	-0-					208
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3571	3	15	9	Y	14					222
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3609	3	50	9	Y	45					267

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

04	960	N	219	-0-	-741	-0-	219	3			N	-0-					242
05	744	N	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-					242
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	613	3	56	9	N	51	189	1			104
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					104
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					104
09	660	N	107	-0-	-553	-0-	107	3			N	-0-					104

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2432	3	30	9	N	27					250
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					250
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2698	3	13	9	N	12					262
07	3100	N	3347	-0-	247	247	3334	3	13	9	N	12					274
08	2515	N	2268	-0-	-247	-0-	2190	3	78	9	N	71					345
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2684	3	29	9	N	26					371

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					102
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					102
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					102
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					102
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					102
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					102

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	146	-0-	-9604	-0-	146	3			N	-0-					218
05	10075	X	130	-0-	-9945	-0-	130	3			N	-0-					218
06	8340	X	140	-0-	-8200	-0-	138	3	2	9	N	2					220
07	4681	X	1214	-0-	-3467	-0-	1203	3	11	9	N	10					230
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3771	3	25	9	N	23					253
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	N	12					265

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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	3	13	9	N	12					137
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					137
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1					138
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					138
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	9	N	5					143
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	3	14	9	N	13					156

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3630	3	118	9	N	107					342
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3982	3	18	9	N	16	190	1			168
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3596	3	88	9	N	80					248
07	3410	X	889	-0-	-2521	-0-	843	3	46	9	N	42	173	1			117
08	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	2947	3	55	9	N	50					167
09	3240	X	2241	-0-	-999	-0-	2216	3	25	9	N	23					190

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3990	-0-	990	2740	3977	3	13	9	N	12					85
05	5611	X	2871	-0-	-2740	-0-	2871	3			N	-0-					85
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1					86
07	2015	X	1096	-0-	-919	-0-	1096	3			N	-0-					86
08	2015	X	509	-0-	-1506	-0-	509	3			N	-0-					86
09	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	1509	3			N	-0-					86

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					13
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					13
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					13
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 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
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5862	3	107	9	N	97	191	1			43
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4088	3	24	9	N	22					65
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4364	3	189	9	N	172	188	1			49
07	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			N	-0-					49
08	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	1334	3			N	-0-					49
09	2250	X	1518	-0-	-732	-0-	1237	3	281	9	N	255	190	1			114

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270 X	4521	-0-	-1749	-0-	4521	3			N	-0-					55
05	6262 X	4835	-0-	-1427	-0-	4835	3			N	-0-					55
06	5610 X	3303	-0-	-2307	-0-	3303	3			N	-0-					55
07	5797 X	4027	-0-	-1770	-0-	3823	3	204	9	N	185	178	1			62
08	4836 X	3292	-0-	-1544	-0-	3275	3	17	9	N	15					77
09	4680 X	2883	-0-	-1797	-0-	2864	3	19	9	N	17					94

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

04	T. A.	2106	-0-	2106	6058	2106	3			N	-0-					87
05	T. A.	1970	-0-	1970	8028	1970	3			N	-0-					87
06	9647 X	1619	-0-	-8028	-0-	1619	3			N	-0-					87
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					87
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916	3			N	-0-					87
09	1620 N	1224	-0-	-396	-0-	1224	3			N	-0-					87

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6392	3	22	9	N	20					103
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5869	3	6	9	N	5					108
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5208	3	1	9	N	1					109
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5025	3	30	9	N	27					136
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5376	3	31	9	N	28					164
*09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					164

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4906	3	168	9	N	153					280
05	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5735	3	42	9	N	38	198	1			120
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6482	3	61	9	N	55					175
07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5842	3	23	9	N	21					196
08	5766 X	5221	-0-	-545	-0-	5175	3	46	9	N	42					238
09	6540 X	4346	-0-	-2194	-0-	4306	3	40	9	N	36					274

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3694	3	26	9	N	24					197
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3977	3	6	9	N	5					202
06	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2852	3	10	9	N	9					211
07	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2911	3	25	9	N	23	180	1			54
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3305	3	13	9	N	12					66
*09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2987	3	21	9	N	19					85

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					67
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					67
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					67
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4118	3	275	9	N	250	181	1			136
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					136
*09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3997	3	66	9	N	60					196

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					92
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					92
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					92
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5981	3	139	9	N	126					218
08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					218
*09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					218

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2883	3	58	9	N	53					123
05	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	1706	3	30	9	N	27					150
06	2100 X	1625	-0-	-475	-0-	1624	3	1	9	N	1					151
07	2170 X	1791	-0-	-379	-0-	1634	3	157	9	N	143	180	1			114
08	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					114
*09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3337	3	39	9	N	35					149

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

04	2400 X	1883	-0-	-517	-0-	1863	3	20	9	N	18					145
05	2480 X	1526	-0-	-954	-0-	1526	3			N	-0-					145
06	2400 X	1559	-0-	-841	-0-	1503	3	56	9	N	51					196
07	2480 X	1715	-0-	-765	-0-	1675	3	40	9	N	36	177	1			55
08	1953 X	1395	-0-	-558	-0-	1354	3	41	9	N	37					92
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1746	3	26	9	N	24					116

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					107
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2065	3	86	9	N	78					185
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	N	1					186
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2092	3	63	9	N	57					243
08	2139 N	1882	-0-	-257	-0-	1882	3			N	-0-					243
09	1980 N	1593	-0-	-387	-0-	1593	3			N	-0-					243

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

04	33174 X	33174	-0-	-0-	-0-	32409	3	765	9	N	695	572	1			278
05	37279 X	37279	-0-	-0-	-0-	36591	3	688	9	N	625	568	1			335
06	32936 X	32936	-0-	-0-	-0-	32302	3	634	9	N	576	545	1			366
07	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	33247	3	627	9	N	570	731	1			205
08	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	32896	3	593	9	N	539	559	1			185
*09	31653 X	31653	-0-	-0-	-0-	30957	3	696	9	N	633	555	1			263

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					233
05	1147 N	648	-0-	-499	-0-	648	3			N	-0-					233
06	1200 N	336	-0-	-864	-0-	336	3			N	-0-					233
07	1240 N	244	-0-	-996	-0-	242	3	2	9	N	2					235
08	651 N	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-					235
09	330 N	110	-0-	-220	-0-	110	3			N	-0-					235

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3894	3	123	9	N	112	196	1			72
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3733	3	62	9	N	56					128
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3040	3	147	9	N	134					262
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2899	3	69	9	N	63	176	1			149
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2710	3	75	9	N	68					217
*09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2405	3	83	9	N	75					292

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4					172
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10					182
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	N	1					183
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1945	3	117	9	N	106					289
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7	183	1			113
09	1200 X	1053	-0-	-147	-0-	1053	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3690	3	28	9	N	25					213
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4685	3	19	9	N	17					230
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4673	3	2	9	N	2					232
07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4929	3	43	9	N	39	179	1			92
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4635	3	3	9	N	3					95
*09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	3	2	9	N	2					97

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7222	3	10	9	N	9	187	1			120
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8043	3	13	9	N	12					132
06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6445	3	37	9	N	34					166
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7204	3	129	9	N	117	179	1			104
08	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6170	3	19	9	N	17					121
*09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6757	3	123	9	N	112					233

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					110
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					110
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3146	3	152	9	N	138					248
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					248
08	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2984	3	2	9	N	2					250
*09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4425	3	7	9	N	6					256

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

04	6300 X	4898	-0-	-1402	-0-	4898	3			N	-0-	185	1			115
05	6510 X	2178	-0-	-4332	-0-	2178	3			N	-0-					115
06	4980 X	3228	-0-	-1752	-0-	3228	3			N	-0-					115
07	5146 X	3500	-0-	-1646	-0-	3448	3	52	9	N	47					162
08	5053 X	1368	-0-	-3685	-0-	1350	3	18	9	N	16					178
09	4890 X	1821	-0-	-3069	-0-	1793	3	28	9	N	25					203

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

04	6000 X	4558	-0-	-1442	-0-	4481	3	77	9	N	70					200
05	6200 X	4259	-0-	-1941	-0-	4259	3			N	-0-					200
06	6000 X	4219	-0-	-1781	-0-	4200	3	19	9	N	17					217
07	6200 X	3944	-0-	-2256	-0-	3882	3	62	9	N	56	186	1			87
08	4495 X	3271	-0-	-1224	-0-	3271	3			N	-0-					87
09	4350 X	3281	-0-	-1069	-0-	3235	3	46	9	N	42					129

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

04	8550 X	5599	-0-	-2951	-0-	5524	3	75	9	N	68					168
05	8835 X	6010	-0-	-2825	-0-	5901	3	109	9	N	99	185	1			82
06	8550 X	4970	-0-	-3580	-0-	4907	3	63	9	N	57					139
07	7006 X	4124	-0-	-2882	-0-	4078	3	46	9	N	42					181
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5915	3	48	9	N	44					225
*09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5336	3	81	9	N	74					299

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A 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
04	8250 X	8012	-0-	-238	-0-	7893	3	119	9	N	108	198	1			183
05	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8778	3	222	9	N	202	187	1			198
06	8250 X	7246	-0-	-1004	-0-	7244	3	2	9	N	2					200
07	8525 X	7921	-0-	-604	-0-	7836	3	85	9	N	77					277
08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6892	3	105	9	N	95	181	1			191
09	6600 X	5980	-0-	-620	-0-	5933	3	47	9	N	43					234

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

04	13200 X	9024	-0-	-4176	-0-	8951	3	73	9	N	66	189	1			157
05	13361 X	9124	-0-	-4237	-0-	8992	3	132	9	N	120	185	1			92
06	12930 X	7788	-0-	-5142	-0-	7769	3	19	9	N	17					109
07	11501 X	8031	-0-	-3470	-0-	8031	3			N	-0-					109
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6186	3	14	9	N	13					122
*09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6777	3	34	9	N	31					153

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

04	16800 X	13108	-0-	-3692	-0-	13108	3			N	-0-					188
05	17360 X	12800	-0-	-4560	-0-	12800	3			N	-0-					188
06	16800 X	10117	-0-	-6683	-0-	10115	3	2	9	N	2					190
07	17360 X	10518	-0-	-6842	-0-	10518	3			N	-0-					190
08	14942 X	9538	-0-	-5404	-0-	9532	3	6	9	N	5					195
09	13110 X	8427	-0-	-4683	-0-	8391	3	36	9	N	33					228

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

04	16650 X	6765	-0-	-9885	-0-	6765	3			N	-0-					98
05	17205 X	4291	-0-	-12914	-0-	4291	3			N	-0-					98
06	8190 X	3689	-0-	-4501	-0-	3688	3	1	9	N	1					99
07	8463 X	3382	-0-	-5081	-0-	3382	2			N	-0-					99
08	7006 X	2423	-0-	-4583	-0-	2423	3			N	-0-					99
09	6780 X	2072	-0-	-4708	-0-	2063	3	9	9	N	8					107

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

04	32807 X	32807	-0-	-0-	-0-	32425	3	382	9	N	347	392	1			283
05	33678 X	33678	-0-	-0-	-0-	33291	3	387	9	N	352	393	1			242
06	27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	27065	3	223	9	N	203	182	1			263
07	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	30514	3	289	9	N	263	362	1			164
08	26700 X	26700	-0-	-0-	-0-	26451	3	249	9	N	226	182	1			208
*09	27313 X	27313	-0-	-0-	-0-	27142	3	171	9	N	155	181	1			182

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

*07	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4925	3	14	9	N	13					13
08	12400 X	4117	-0-	-8283	-0-	4102	3	15	9	N	14					27
09	12000 X	3746	-0-	-8254	-0-	3746	3			N	-0-					27

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2 9	Y	2	2	1	-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2 9	Y	2	2	1	-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2679	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2348	2	43	9	Y	39	35	1	4	8	-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	72	1	2710	2	Y	22	45	1	1	8	11
							24	9									
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	96	1	3352	2	Y	10	1	8			20
							11	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	87	1	3125	2	Y	52	3	8			69
							57	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	98	1	3245	2	Y	13	72	1			10
							14	9									
08	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	89	1	3308	2	Y	36					46
							40	9									
09	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	85	1	3011	2	Y	16	3	8			59
							18	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

04	3000	N	3011	-0-	11	11	77	1	2908	2	Y	24	27	1	1	8	12
							26	9									
05	2018	N	2007	-0-	-11	-0-	56	1	1951	2	Y	-0-					12
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	80	1	2861	2	Y	-0-					12
07	2852	N	1922	-0-	-930	-0-	56	1	1866	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2068	-0-	-692	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	64	1	2423	2	Y	20	44	1	1	8	10
							22	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	-0-					10
06	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	59	1	2112	2	Y	-0-					10
07	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	70	1	2310	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	2511	N	2075	-0-	-436	-0-	54	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	61	1	2142	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9716	2	150	9	Y	136	135	1	2	8	-0-
05	9114	X	8251	-0-	-863	-0-	8251	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7763	-0-	-397	-0-	7589	2	174	9	Y	158	27	1	4	8	127
07	9114	X	7853	-0-	-1261	-0-	7703	2	150	9	Y	136	175	1			88
08	9114	X	8270	-0-	-844	-0-	8049	2	221	9	Y	201	128	1			161
09	8820	X	7888	-0-	-932	-0-	7810	2	78	9	Y	71	114	1	11	8	118

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	86	1	3263	2	Y	26	65	1	1	8	13
							29	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	117	1	4081	2	Y	10	2	8			21
							11	9									
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	102	1	3661	2	Y	55	3	8			73
							61	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	114	1	3769	2	Y	13	77	1			9
							14	9									
08	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	86	1	3187	2	Y	31					40
							34	9									
*09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	104	1	3666	2	Y	18	3	8			55
							20	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5168	2	89	9	Y	81	53	1			51
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5689	2	91	9	Y	83	114	1			20
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5640	2	67	9	Y	61	45	1	2	8	34
07	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5456	2	30	9	Y	27					61
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6240	2	74	9	Y	67	82	1			46
09	5700	X	5040	-0-	-660	-0-	4992	2	48	9	Y	44	70	1	2	8	18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	123	-0-	-5637	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			17
05	1891	X	90	-0-	-1801	-0-	89	2	1	9	Y	1	2	1			16
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3841	2	43	9	Y	39	30	1			25
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6988	2	37	9	Y	34					59
08	3100	N	5685	-0-	2585	2585	5619	2	66	9	Y	60	72	1			47
*09	8986	X	6401	-0-	-2585	-0-	6343	2	58	9	Y	53	87	1			13

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5190	2	118	9	Y	107	68	1	4	8	43
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6129	2	108	9	Y	98	128	1	4	8	9
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5484	2	70	9	Y	64	46	1	4	8	23
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5646	2	32	9	Y	29					52
08	5704	X	5121	-0-	-583	-0-	5058	2	63	9	Y	57	70	1			39
09	5520	X	4494	-0-	-1026	-0-	4444	2	50	9	Y	45	65	1	6	8	13

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

04	9300	X	6678	-0-	-2622	-0-	6566	2	112	9	Y	102	68	1			76
05	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6210	2	97	9	Y	88	122	1			42
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7372	2	85	9	Y	77	58	1	1	8	60
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	7982	2	43	9	Y	39					99
08	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7831	2	92	9	Y	84	111	1			72
*09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7610	2	62	9	Y	56	114	1	1	8	13

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5404	2	95	9	Y	86	85	1	1	8	13
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5916	2	22	9	Y	20	22	1			11
06	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	5123	2	4	9	Y	4	12	1			3
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6713	2	6	9	Y	5	3	1			5
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5961	2	7	9	Y	6	5	1			6
*09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6700	2	116	9	Y	105	111	1			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

04	9810	X	8265	-0-	-1545	-0-	8101	2	164	9	Y	149	145	1	2	8	5
05	10137	X	8995	-0-	-1142	-0-	8703	2	292	9	Y	265	167	1	4	8	99
06	9180	X	7522	-0-	-1658	-0-	7461	2	61	9	Y	55	146	1	1	8	7
07	9486	X	7668	-0-	-1818	-0-	7616	2	52	9	Y	47	10	1			44
08	8928	X	7506	-0-	-1422	-0-	7434	2	72	9	Y	65	44	1			65
09	8640	X	7044	-0-	-1596	-0-	6947	2	97	9	Y	88	110	1	3	8	43

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

04	DLQ G-10		5784	-0-	5784	15018	5772	2	12	9	N	11					212
05	19682	X	4664	-0-	-15018	-0-	4646	2	18	9	N	16					228
06	4770	X	2776	-0-	-1994	-0-	2776	2			N	-0-					228
07	5983	X	3876	-0-	-2107	-0-	3865	2	11	9	N	10					238
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6277	2	8	9	N	7					245
09	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	5567	2			N	-0-					245

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
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
04	DLQ G-10	1398	-0-	1398	4748	1398	2			N	-0-			215
05	6235 X	1487	-0-	-4748	-0-	1487	2			N	-0-			215
06	2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1733	2	24	9	N	22			237
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			237
08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			237
09	1770 X	1391	-0-	-379	-0-	1391	2			N	-0-			237

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			151
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			151
06	2820 N	2411	-0-	-409	-0-	2411	2			N	-0-			151
07	2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-			151
08	2759 N	1931	-0-	-828	-0-	1931	2			N	-0-			151
09	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-			151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

04	DLQ G-10	1169	-0-	1169	2688	1169	2			N	-0-			-0-
05	3670 X	982	-0-	-2688	-0-	982	2			N	-0-			-0-
06	1320 X	492	-0-	-828	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	1209 X	509	-0-	-700	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
*09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

04	DLQ G-10	3332	-0-	3332	8726	3314	2	18	9	N	16			296
05	12098 X	3372	-0-	-8726	-0-	3372	2			N	-0-			296
06	3600 X	2867	-0-	-733	-0-	2813	2	54	9	N	49			345
07	3441 X	2175	-0-	-1266	-0-	2152	2	23	9	N	21			366
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4828	2	33	9	N	30			396
*09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3455	2	14	9	N	13			409

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

04	3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3206	2			N	-0-			8
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			8
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			8
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	2			N	-0-			8
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3619	2	28	9	N	25			33
*09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			33

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					80
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					80
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					80
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					80
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					80
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					55

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

04	2160	X	692	-0-	-1468	-0-	692	2			N	-0-					55
05	1178	X	720	-0-	-458	-0-	712	2	8	9	N	7					62
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5					67
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	626	2	28	9	N	25					92
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	543	2	13	9	N	12					104
09	810	N	482	-0-	-328	-0-	481	2	1	9	N	1					105

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

04	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					23
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					23
06	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	3089	2			N	-0-					23
07	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					23
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3123	2	25	9	N	23					46
09	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-					46

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	164	1	3349	2	N	-0-					101
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	150	1	2891	2	N	-0-					101
06	3180	X	2504	-0-	-676	-0-	116	1	2388	2	N	-0-					101
07	3286	X	2404	-0-	-882	-0-	111	1	2293	2	N	-0-					101
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	158	1	3258	2	N	62					163
							68	9									
09	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	146	1	2938	2	N	21					184
							23	9									

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					80
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	N	-0-					80
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					80
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					80
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	-0-					80
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					80

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

04	5970	X	5362	-0-	-608	-0-	5362	2			N	-0-					27
05	6293	X	5310	-0-	-983	-0-	5310	2			N	-0-					27
06	6090	X	4426	-0-	-1664	-0-	4426	2			N	-0-					27
07	6293	X	5493	-0-	-800	-0-	5493	2			N	-0-					27
08	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	5047	2			N	-0-					27
09	5370	X	4415	-0-	-955	-0-	4415	2			N	-0-					27

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					105
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					105
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	2			N	-0-					105
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					105
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					105
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					19
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1258	2	10	9	N	9					28
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					28
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					28
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	N	14					42
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11					53

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

04	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	276	1	5838	2	N	57					83
							63	9									
05	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	283	1	5975	2	N	27					110
							30	9									
06	6870	X	5899	-0-	-971	-0-	265	1	5612	2	N	20					130
							22	9									
07	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	272	1	5816	2	N	30					160
							33	9									
08	6479	X	5969	-0-	-510	-0-	271	1	5698	2	N	-0-					160
09	6180	X	5278	-0-	-902	-0-	244	1	5034	2	N	-0-					160

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6131	2	40	9	N	36					181
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6255	2	30	9	N	27	179	1			29
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					29
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					29
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6019	2	28	9	N	25					54
09	5850	X	5767	-0-	-83	-0-	5727	2	40	9	N	36					90

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	198	1	4056	2	N	15					40
							17	9									
05	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	201	1	3879	2	N	-0-					40
06	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	161	1	3325	2	N	-0-					40
07	4495	X	3774	-0-	-721	-0-	175	1	3599	2	N	-0-					40
08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	179	1	3671	2	N	45					85
							50	9									
09	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	181	1	3644	2	N	-0-					77

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6525	2	46	9	N	42					92
05	6789	X	4604	-0-	-2185	-0-	4604	2			N	-0-					92
06	6570	X	5291	-0-	-1279	-0-	5291	2			N	-0-					92
07	6789	X	5093	-0-	-1696	-0-	5093	2			N	-0-					92
08	6572	X	5307	-0-	-1265	-0-	5307	2			N	-0-					92
09	6360	X	5519	-0-	-841	-0-	5519	2			N	-0-					92

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

04	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2			N	-0-					21
05	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					21
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2			N	-0-					21
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			N	-0-					21
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					21
09	2910	N	2579	-0-	-331	-0-	2576	2	3	9	N	3					24

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					64
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			N	-0-					64
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					64
07	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					64
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					64
09	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					64

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	278	1	2680	2	N	-0-					160
05	2914	X	2505	-0-	-409	-0-	141	1	2340	2	N	22					182
							24	9									
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	108	1	2135	2	N	18	179	1			21
							20	9									
07	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	141	1	2689	2	N	14					35
							15	9									
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	179	1	2243	2	N	27					62
							30	9									
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					62

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					100
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					100
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					100
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					100
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					100
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	349	2	7	9	N	6					106

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

04	660	N	76	-0-	-584	-0-	4	1	39	2	N	30					59
							33	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	59	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2014

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

04	4050	X	3359	-0-	-691	-0-	3359	2			N	-0-					154
05	4185	X	2735	-0-	-1450	-0-	2735	2			N	-0-					154
06	4020	X	3215	-0-	-805	-0-	3215	2			N	-0-					154
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					154
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					154
*09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					154

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	190	1	6343	2	N	145					177
							160	9									
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	70	1	2332	2	N	49	190	1			36
							54	9									
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	N	-0-					36
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	N	49					85
							54	9									
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	359	1	7972	2	N	221	186	1			120
							243	9									
*09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	311	1	6902	2	N	100	190	1			30
							110	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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					189
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					189
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					189
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					189
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					189
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					189

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5394	-0-	-516	-0-	5394	2			N	-0-					40
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			N	-0-					40
06	5910	X	2899	-0-	-3011	-0-	2899	2			N	-0-					40
07	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	2			N	-0-					40
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5539	2	39	9	N	35					75
09	5370	X	3913	-0-	-1457	-0-	3891	2	22	9	N	20					95

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					105
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					105
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					105
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					105
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					105
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					96

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					18
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					18
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					18
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					18

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3737	2	39	9	N	35					100
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3819	2	59	9	N	54					154
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3662	2	8	9	N	7					161
07	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3692	2	42	9	N	38	178	1			21
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4437	2	48	9	N	44					65
*09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					65

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					28
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					150
05	682	N	363	-0-	-319	-0-	13	1	350	2	N	-0-					150
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	N	-0-					150
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-					150
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	N	-0-					150
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	16	1	324	2	N	-0-					150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	2884	-0-	-596	-0-	2884	2			N	-0-					29
05	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-					29
06	3030 X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			N	-0-					29
07	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					29
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					29
09	2850 X	2501	-0-	-349	-0-	2501	2			N	-0-					29

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					50
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					50
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					50
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

04	4080 X	3421	-0-	-659	-0-	3421	2			N	-0-					87
05	4216 X	3435	-0-	-781	-0-	3415	2	20	9	N	18					105
06	3780 X	3234	-0-	-546	-0-	3215	2	19	9	N	17					122
07	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			N	-0-					122
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3163	2	44	9	N	40					162
09	3210 X	2983	-0-	-227	-0-	2983	2			N	-0-					162

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

04	3060 X	1990	-0-	-1070	-0-	1990	2			N	-0-					18
05	2883 X	1545	-0-	-1338	-0-	1545	2			N	-0-					18
06	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	1406	2			N	-0-					18
07	2883 X	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			N	-0-					18
08	3000 N	3258	-0-	258	258	3258	2			N	-0-					18
*09	3000 N	2918	-0-	-82	176	2918	2			N	-0-					18

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					175
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					175
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					175
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					175
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					175
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					154

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

04	1170 N	259	-0-	-911	-0-	259	2			N	-0-					121
05	1240 N	168	-0-	-1072	-0-	168	2			N	-0-					121
06	600 N	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-					121
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					121
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	39	2	64	9	N	58					179
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	13	2	23	9	N	21	173	1			27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

04	4440 X	3794	-0-	-646	-0-	355	1	3418	2	Y	19					50
						21	9									
05	4588 X	2899	-0-	-1689	-0-	164	1	2710	2	Y	23	60	1			13
						25	9									
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	286	1	5632	2	Y	21					34
						23	9									
07	4588 X	3872	-0-	-716	-0-	192	1	3662	2	Y	16					50
						18	9									
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	384	1	4807	2	Y	36	58	1			28
						40	9									
*09	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7650	2	13	9	Y	12					40

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1620 N	854	-0-	-766	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					81
05	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					81
06	2490 N	2346	-0-	-144	-0-	2296	2	50	9	N	45					126
07	2511 N	2253	-0-	-258	-0-	2240	2	13	9	N	12					138
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					138
09	2250 N	2019	-0-	-231	-0-	2019	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

04	8370 X	7186	-0-	-1184	-0-	214	1	6972	2	N	-0-					25
05	8277 X	7094	-0-	-1183	-0-	211	1	6883	2	N	-0-					25
06	7770 X	7017	-0-	-753	-0-	206	1	6811	2	N	-0-					25
07	7874 X	7252	-0-	-622	-0-	212	1	6832	2	N	189	182	1			32
						208	9									
08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	206	1	6778	2	N	-0-					32
09	6870 X	6646	-0-	-224	-0-	192	1	6454	2	N	-0-					32

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3807	2	61	9	N	55					90
05	3689 X	2968	-0-	-721	-0-	2924	2	44	9	N	40					130
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3620	2	53	9	N	48					178
07	3689 X	3459	-0-	-230	-0-	3411	2	48	9	N	44	182	1			40
08	3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3548	2	57	9	N	52					92
*09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4139	2	47	9	N	43					135

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

04	3000 X	2517	-0-	-483	-0-	2517	2			N	-0-					160
05	3100 X	2530	-0-	-570	-0-	2530	2			N	-0-					160
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					160
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44	9	N	40					200
08	2542 N	1815	-0-	-727	-0-	1815	2			N	-0-	170	1			30
09	2730 X	719	-0-	-2011	-0-	719	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3930 X	3315	-0-	-615	-0-	3315	2			N	-0-					60
05	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	3533	2			N	-0-					60
06	3450 X	3302	-0-	-148	-0-	3280	2	22	9	N	20					80
07	3441 X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-					80
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					80
09	3270 X	2657	-0-	-613	-0-	2657	2			N	-0-					80

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					128
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					128
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72					200
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	N	14	179	1			35
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	977	2	28	9	N	25					60

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

04	570 N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					118
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	440	2	100	9	N	91	176	1			33
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	474	2	44	9	N	40					73
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					73
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					73
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					73

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

04	780 N	524	-0-	-256	-0-	507	2	17	9	Y	15					145
05	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					145
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					145
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					145
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					145
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					145

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					20
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					20
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					20
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					20
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	48	-0-	-1932	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

04	12023	4748	-0-	-7275	1872	4748	3			N	-0-			-0-
05	6386	4916	-0-	-1470	402	4916	3			N	-0-			-0-
06	5574 R	5172	-0-	-402	-0-	5172	3			N	-0-			-0-
07	5849 R	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-			-0-
08	4960 #	4442	-0-	-518	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
09	4770 #	NO RPT	-0-	-4770	-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

04	5430 #	1261	-0-	-4169	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
05	5611 #	1148	-0-	-4463	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
06	2880 #	463	-0-	-2417	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
*08	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
*09	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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

04	65814 X	65814	-0-	-0-	-0-	65814	2			N	-0-			-0-
05	66185 X	66185	-0-	-0-	-0-	66185	2			N	-0-			-0-
06	61620 X	60075	-0-	-1545	-0-	60075	2			N	-0-			-0-
07	68014 X	61246	-0-	-6768	-0-	61246	2			N	-0-			-0-
08	67704 X	59530	-0-	-8174	-0-	59530	2			N	-0-			-0-
09	65520 X	57593	-0-	-7927	-0-	57593	2			N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

04	30090 X	29261	-0-	-829	-0-	29261	2			N	-0-			-0-
05	30876 X	30081	-0-	-795	-0-	30081	2			N	-0-			-0-
06	29610 X	28569	-0-	-1041	-0-	28569	2			N	-0-			-0-
07	30597 X	29552	-0-	-1045	-0-	29552	2			N	-0-			-0-
08	30194 X	29179	-0-	-1015	-0-	29179	2			N	-0-			-0-
09	29220 X	27880	-0-	-1340	-0-	27880	2			N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

04	118151 X	38544	-0-	-79607	-0-	2700	1	35844	2	N	-0-			-0-
05	38547 X	38547	-0-	-0-	-0-	2782	1	35765	2	N	-0-			-0-
06	37020 X	18928	-0-	-18092	-0-	1866	1	17062	2	N	-0-			-0-
07	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	2786	1	39290	2	N	-0-			-0-
*08	38254 X	37216	-0-	-1038	-0-	2790	1	34426	2	N	-0-			-0-
*09	39977 X	39977	-0-	-0-	-0-	2696	1	37281	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	41691 X	13676	-0-	-28015	-0-	1906	1	11770	2	N	-0-			-0-
05	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	1866	1	10700	2	N	-0-			-0-
06	16410 X	859	-0-	-15551	-0-	199	1	660	2	N	-0-			-0-
07	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-			-0-
*08	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-			-0-
09	13680 X	1099	-0-	-12581	-0-	591	1	508	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06	720 X	310	-0-	-410	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07	744 X	105	-0-	-639	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	510 X	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

04	13170 X	4697	-0-	-8473	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
06	4740 X	4428	-0-	-312	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	4114	-0-	-784	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
*08	4867 X	3543	-0-	-1324	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	3805	-0-	-905	-0-	3805	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4980 X	3538	-0-	-1442	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
*08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
09	3900 X	3379	-0-	-521	-0-	3379	2			N	-0-			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

04	89476 X	30793	-0-	-58683	-0-	1815	1	28066	2	N	1	1	8	-0-
						911	4	1	9					
05	29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	2286	1	26923	2	N	-0-			-0-
06	31410 X	30192	-0-	-1218	-0-	1563	1	28372	2	N	-0-			-0-
						257	4							
07	32457 X	27865	-0-	-4592	-0-	1600	1	25515	2	N	-0-			-0-
						750	4							
*08	31806 X	29017	-0-	-2789	-0-	1234	1	27185	2	N	-0-			-0-
						598	4							
*09	30780 X	25386	-0-	-5394	-0-	780	1	22823	2	N	-0-			-0-
						1783	4							

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1837	-0-	-203	-0-	246	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	261	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	259	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	275	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2051	-0-	-57	-0-	237	1	1814	2	N	-0-					-0-
*09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	236	1	2004	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	511	1	3267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	422	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	391	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	479	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	354	1	2678	2	N	-0-					-0-
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	388	1	3259	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188918	X	62470	-0-	-126448	-0-	5685	1	56784	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	63623	X	63623	-0-	-0-	-0-	5357	1	58265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	64860	X	59234	-0-	-5626	-0-	5637	1	53597	2	N	-0-					-0-
07	66929	X	62279	-0-	-4650	-0-	6090	1	56188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	65999	X	59100	-0-	-6899	-0-	5167	1	53932	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	62460	X	56387	-0-	-6073	-0-	4529	1	51858	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60	X	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	139	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	148	1	1021	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1091	-0-	-56	-0-	126	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	121	1	1043	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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
04	158982	X	54060	-0-	-104922	-0-	3562	1 9	50497	2	N	1	1	8			-0-
05	56247	X	56247	-0-	-0-	-0-	3216	1	53031	2	N	-0-					-0-
06	55320	X	49089	-0-	-6231	-0-	2785	1	46304	2	N	-0-					-0-
07	57164	X	51102	-0-	-6062	-0-	3240	1 9	47861	2	N	1	1	8			-0-
08	51801	X	48315	-0-	-3486	-0-	2298	1	46017	2	N	-0-					-0-
09	50130	X	48178	-0-	-1952	-0-	1801	1	46377	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

04	2280	X	1712	-0-	-568	-0-	77	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	91	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	137	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2070	-0-	-937	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-
*08	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	122	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

04	1260	N	955	-0-	-305	-0-	68	1 9	886	2	Y	1	1	1			28
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	75	1 9	1047	2	Y	1					29
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1207	2	Y	1	2	1			28
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	-0-					28
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	2	Y	-0-					28
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	96	1	1053	2	Y	-0-					28

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
04	2430	N	2081	-0-	-349	-0-	149	1	1931	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2171	2	Y	2					21
							2	9									
06	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	180	1	2246	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
07	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	144	1	1702	2	Y	-0-					20
08	2325	N	1680	-0-	-645	-0-	132	1	1548	2	Y	-0-					20
09	2400	N	1558	-0-	-842	-0-	131	1	1427	2	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

04	1710	N	1287	-0-	-423	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
05	1891	N	1265	-0-	-626	-0-	85	1	1179	2	Y	1					25
							1	9									
06	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	95	1	1188	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					24
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					24
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	1					25
							1	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	77	1	1000	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	87	1	1202	2	Y	1					14
							1	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	99	1	1233	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	Y	-0-					13
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1098	2	Y	-0-					13
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	1					14
							1	9									

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	266	1	3455	2	N	2	2	1			46
							2	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	261	1	3623	2	N	4					50
							4	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	281	1	3512	2	N	3	6	1			47
							3	9									
07	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	274	1	3241	2	N	-0-					47
08	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	293	1	3436	2	N	-0-					47
09	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	305	1	3337	2	N	2					49
							2	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	1290	X	198	-0-	-1092	-0-	14	1	184	2	N	-0-					23
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	535	1	6675	2	N	7	4	1			26
							8	9									
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	315	1	3720	2	N	-0-					26
*08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	2	N	-0-					26
09	3930	X	2637	-0-	-1293	-0-	221	1	2415	2	N	1					26
							1	9									

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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	114	1	1481	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
05	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	94	1	1306	2	Y	1					21
							1	9									
06	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	128	1	1601	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	151	1	1781	2	Y	-0-					20
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-					20
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	111	1	1216	2	Y	1					21
							1	9									

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
04	2100	X	1603	-0-	-497	-0-	114	1	1488	2	N	1	1	1			23
							1	9									
05	2883	N	2013	-0-	-870	-0-	135	1	1876	2	N	2					25
							2	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	134	1	1672	2	N	12	3	1			34
							13	9									
07	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	105	1	1237	2	N	-0-					34
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	138	1	1615	2	N	-0-					34
09	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	118	1	1292	2	N	-0-					34

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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	31	25	1			10
							34	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	1					11
							1	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
07	1550	N	127	-0-	-1423	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					10
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-					10
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	148	1	1614	2	Y	1					11
							1	9									

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
04	T. A.		2639	-0-	2639	4034	188	1	2449	2	N	2	1	1	1	8	27
							2	9									
05	T. A.		2537	-0-	2537	6571	170	1	2365	2	N	2					29
							2	9									
06	8685	X	2114	-0-	-6571	-0-	157	1	1955	2	N	2	4	1			27
							2	9									
07	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	175	1	2070	2	N	-0-					27
08	2728	X	2078	-0-	-650	-0-	163	1	1915	2	N	-0-					27
09	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	170	1	1854	2	N	1					28
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	48	1	621	2	N	-0-					53
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	47	1	659	2	N	-0-					53
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	1	1	1			53
							1	9									
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	47	1	556	2	N	-0-					53
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	2	N	-0-					53
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	2	N	-0-					53

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
04	5580	X	2443	-0-	-3137	-0-	174	1	2268	2	N	1	2	1			28
							1	9									
05	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	296	1	4107	2	N	4					32
							4	9									
06	4830	X	581	-0-	-4249	-0-	41	1	517	2	N	21	5	1			48
							23	9									
07	4216	X	3036	-0-	-1180	-0-	237	1	2799	2	N	-0-					48
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	369	1	4331	2	N	-0-					48
09	4260	X	2781	-0-	-1479	-0-	233	1	2546	2	N	2					50
							2	9									

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
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	275	1	3573	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	208	1	2887	2	N	2					5
							2	9									
06	3690	X	1233	-0-	-2457	-0-	91	1	1140	2	N	2	4	1			3
							2	9									
07	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	271	1	3203	2	N	-0-					3
08	3751	X	1175	-0-	-2576	-0-	92	1	1083	2	N	-0-					3
09	3630	X	1569	-0-	-2061	-0-	132	1	1437	2	N	-0-					3

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					19
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					19
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	12	1	156	2	N	-0-					19
07	465	N	168	-0-	-297	-0-	12	1	156	2	N	-0-					19
08	465	X	396	-0-	-69	-0-	31	1	365	2	N	-0-					19
09	450	X	349	-0-	-101	-0-	29	1	319	2	N	1					18
							1	9									

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
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1868	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
05	1705	X	989	-0-	-716	-0-	66	1	922	2	Y	1					40
							1	9									
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	Y	1	2	1			39
							1	9									
07	2077	X	1187	-0-	-890	-0-	93	1	1094	2	Y	-0-					39
08	2077	X	1553	-0-	-524	-0-	120	1	1411	2	Y	20					59
							22	9									
09	2010	X	952	-0-	-1058	-0-	80	1	871	2	Y	1					60
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	1440	X	404	-0-	-1036	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					2
05	992	X	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					2
06	990	X	377	-0-	-613	-0-	28	1	348	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1023	X	234	-0-	-789	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					2
08	1023	X	665	-0-	-358	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					2
*09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	79	1	859	2	Y	-0-					2

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	N	1	1	1			45
							1	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1321	2	N	2					47
							2	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-	2	1			45
07	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	78	1	922	2	N	-0-					45
08	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	83	1	973	2	N	-0-					45
09	1380	X	999	-0-	-381	-0-	84	1	914	2	N	1					46
							1	9									

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	237	1	3082	2	N	2	2	1			16
							2	9									
05	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	231	1	3206	2	N	3					19
							3	9									
06	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	232	1	2891	2	N	2	5	1			16
							2	9									
07	3534	X	1663	-0-	-1871	-0-	130	1	1533	2	N	-0-					16
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	284	1	3338	2	N	-0-					16
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	264	1	2883	2	N	2					18
							2	9									

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	163	1	2113	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	2201	X	2069	-0-	-132	-0-	139	1	1928	2	N	2					41
							2	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	159	1	1984	2	N	2	3	1			40
							2	9									
07	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	164	1	1931	2	N	-0-					40
08	2077	N	1513	-0-	-564	-0-	119	1	1394	2	N	-0-					40
09	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	151	1	1650	2	N	-0-					40

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	188	1	2449	2	N	2	2	1			38
							2	9									
05	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	120	1	1665	2	N	2					40
							2	9									
06	2280	X	1751	-0-	-529	-0-	130	1	1620	2	N	1	3	1			38
							1	9									
07	2728	X	2075	-0-	-653	-0-	162	1	1913	2	N	-0-					38
08	2728	X	1461	-0-	-1267	-0-	115	1	1346	2	N	-0-					38
09	2640	X	1626	-0-	-1014	-0-	136	1	1489	2	N	1					39
							1	9									

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
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	5	1	187	2	Y	1					27
							1	9									
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	5	1	187	2	Y	1					28
							1	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	20	1			10
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					10
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	1					11
							1	9									
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					11

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
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	7	1	249	2	Y	1					19
							1	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	Y	2					21
							2	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					8
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	8	1	281	2	Y	1					9
							1	9									
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	1					10
							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
04	2430	X	2315	-0-	-115	-0-	65	1	2242	2	Y	7	1	8			194
							8	9									
05	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	49	1	1785	2	Y	10	1	8			203
							11	9									
06	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	62	1	2226	2	Y	17	142	1	1	8	77
							19	9									
07	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	54	1	2048	2	Y	2					79
							2	9									
08	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	66	1	2225	2	Y	10					89
							11	9									
09	2310	X	2113	-0-	-197	-0-	54	1	2053	2	Y	5	1	8			93
							6	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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					10
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					10
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					10
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					10
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					10
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					10

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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1544	2	Y	-0-					28
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	-0-					28
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					28
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					28
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	Y	-0-					28
09	1530	N	898	-0-	-632	-0-	60	1	838	2	Y	-0-					28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	-0-					-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	64	1	1241	2	Y	-0-					13
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-					13
06	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	58	1	1089	2	Y	-0-					13
07	1364	N	913	-0-	-451	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					13
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					13
09	1140	N	736	-0-	-404	-0-	49	1	687	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	W	24704	-0-	24704	180902	1755	1	22824	2	Y	114	196	1			122
							125	9									
05	0	W	22887	-0-	22887	203789	1530	1	21256	2	Y	92					214
							101	9									
06	237385		20548	-0-	-216837	-0-	1516	1	18919	2	Y	103	215	1			102
							113	9									
07	7750		18708	-0-	10958	10958	1460	1	17247	2	Y	1					103
							1	9									
*08	7750		15133	-0-	7383	18341	1188	1	13945	2	Y	-0-					103
*09	29298	R	10957	-0-	-18341 B	-0-	910	1	9940	2	Y	97					180
							107	9									

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

04	2750		8859	-0-	6109	6109	587	1	8232	2	N	36	24	1			12
							40	9									
05	7750		12592	-0-	4842	10951	845	1	11735	2	N	11					23
							12	9									
06	7500		9402	-0-	1902	12853	697	1	8695	2	N	9	18	1			14
							10	9									
07	7750		7335	-0-	-415	12438	573	1	6762	2	N	-0-					14
08	7750		5088	-0-	-2662	9776	399	1	4689	2	N	-0-					14
09	12180		491	-0-	-11689 B	-1913	41	1	449	2	N	1					15
							1	9									

KERIS WELL #: RRCID -> 273072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8335 - 8430

09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920 X	956	-0-	-964	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					12
05	1457 X	551	-0-	-906	-0-	19	1	532	2	Y	-0-					12
06	1170 X	173	-0-	-997	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					12
07	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	11	23	1			-0-
						12	9									
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719 N	252	-0-	-467	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					17
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					17
06	240 N	41	-0-	-199	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					17
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	16	33	1			-0-
						18	9									
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380 X	3126	-0-	-4254	-0-	141	1	2985	2	Y	-0-					33
05	6882 X	1287	-0-	-5595	-0-	43	1	1244	2	Y	-0-					33
06	4710 X	30	-0-	-4680	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					33
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	274	1	3409	2	Y	33	66	1			-0-
						36	9									
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3597	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	2230	-0-	-890	-0-	58	1	2172	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
04	1170	N	991	-0-	-179	-0-	71	1	919	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	2	Y	1					27
							1	9									
06	1080	N	802	-0-	-278	-0-	59	1	742	2	Y	1	2	1			26
							1	9									
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					26
08	1364	N	170	-0-	-1194	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					26
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					26

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
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	243	1	3164	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
05	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	220	1	3051	2	Y	3					26
							3	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	3	5	1			24
							3	9									
07	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	253	1	2984	2	Y	-0-					24
08	4030	X	3084	-0-	-946	-0-	242	1	2842	2	Y	-0-					24
09	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	261	1	2853	2	Y	1					24
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					52
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					52
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
07	3100	N	7759	-0-	4659	4659	606	1	7153	2	N	-0-					52
08	T. A.		22936	-0-	22936	27595	1796	1	21095	2	N	41					93
							45	9									
09	T. A.		17454	-0-	17454	45049	1461	1	15961	2	N	29					122
							32	9									

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
04	2700	X	1804	-0-	-896	-0-	129	1	1674	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2356	N	1688	-0-	-668	-0-	113	1	1574	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	1443	-0-	-597	-0-	107	1	1334	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	112	1	1318	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1058	-0-	-616	-0-	83	1	975	2	Y	-0-					1
09	1440	N	17	-0-	-1423	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	7320	X	4026	-0-	-3294	-0-	287	1	3737	2	N	2	3	1			65
							2	9									
05	7564	X	5384	-0-	-2180	-0-	361	1	5017	2	N	5					70
							6	9									
06	7320	X	4650	-0-	-2670	-0-	345	1	4301	2	N	4	8	1			66
							4	9									
07	4154	X	2476	-0-	-1678	-0-	193	1	2283	2	N	-0-					66
08	5270	X	24	-0-	-5246	-0-	2	1	22	2	N	-0-					66
09	5100	X	14	-0-	-5086	-0-	1	1	13	2	N	-0-					66

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

04	870	X	100	-0-	-770	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	16	-0-	-1244	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

04	1440	X	725	-0-	-715	-0-	147	1	578	2	Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2014

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

04	900	X	304	-0-	-596	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					15
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	3100	N	3545	-0-	445	445	278	1	3267	2	Y	-0-					15
*09	2678	N	2233	-0-	-445	-0-	187	1	2045	2	Y	1					16
							1	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	3000	N	15459	-0-	12459	12459	1103	1	14346	2	N	9	7	1			33
							10	9									
05	3100	N	12490	-0-	9390	21849	838	1	11640	2	N	11					44
							12	9									
06	3000	N	9380	-0-	6380	28229	695	1	8675	2	N	9	19	1			34
							10	9									
07	35754	X	7525	-0-	-28229	-0-	587	1	6938	2	N	-0-					34
08	15469	X	6860	-0-	-8609	-0-	538	1	6322	2	N	-0-					34
09	14970	X	5866	-0-	-9104	-0-	492	1	5371	2	N	3					37
							3	9									

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	449	1	5836	2	N	4	4	1			20
							4	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	430	1	5975	2	N	6					26
							7	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	462	1	5764	2	N	5	10	1			21
							6	9									
07	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	492	1	5807	2	N	-0-					21
08	6510	X	4864	-0-	-1646	-0-	382	1	4482	2	N	-0-					21
09	6300	X	5678	-0-	-622	-0-	476	1	5199	2	N	3					24
							3	9									

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

04	T. A.		3069	-0-	3069	4247	219	1	2848	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	T. A.		3799	-0-	3799	8046	255	1	3541	2	N	3					5
							3	9									
06	11536	X	3490	-0-	-8046	-0-	259	1	3228	2	N	3	6	1			2
							3	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	264	1	3117	2	N	-0-					2
08	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	248	1	2916	2	N	-0-					2
09	3480	X	2826	-0-	-654	-0-	237	1	2588	2	N	1					3
							1	9									

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					99
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					99
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	N	128	167	1			60
							141	9									
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	325	1	3841	2	N	-0-					60
*08	T. A.		3466	-0-	3466	3466	258	1	3030	2	N	162	157	1			65
							178	9									
09	T. A.		545	-0-	545	4011	46	1	499	2	N	-0-					64

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	191	1	2478	2	N	2	2	1			34
							2	9									
05	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	177	1	2454	2	N	3					37
							3	9									
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	178	1	2222	2	N	2	4	1			35
							2	9									
07	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	187	1	2211	2	N	-0-					35
08	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	178	1	2087	2	N	-0-					35
09	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	182	1	1993	2	N	1					36
							1	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	10					N	-0-					31
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					31
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					31
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					31
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					31

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

04	PRTL PLG	578	-0-	578	1251	41	1	537	2	N	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

04	29642	X	10129	-0-	-19513	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10213	-0-	-265	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
*08	10509	X	10427	-0-	-82	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10091	-0-	-79	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

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
04	11033 X	2523	-0-	-8510	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
06	6120 X	3471	-0-	-2649	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	3327	-0-	-2098	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	2571	-0-	-1025	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	1819	-0-	-1661	-0-	1819	2		N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

04	21690 X	16771	-0-	-4919	-0-	16771	2		N	-0-			-0-
05	22413 X	16692	-0-	-5721	-0-	16692	2		N	-0-			-0-
06	21690 X	16663	-0-	-5027	-0-	16663	2		N	-0-			-0-
07	22134 X	13404	-0-	-8730	-0-	13404	2		N	-0-			-0-
08	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-				N	-0-			-0-
09	16440 X	1992	-0-	-14448	-0-	1992	2		N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380

CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

04	21636 X	6332	-0-	-15304	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
06	12660 X	3062	-0-	-9598	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
07	13082 X	5957	-0-	-7125	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
*08	13082 X	7055	-0-	-6027	-0-	7055	2		N	-0-			-0-
09	6330 X	6081	-0-	-249	-0-	6081	2		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

04	8640 X	7891	-0-	-749	-0-	7891	2		N	-0-			-0-
05	8928 X	8394	-0-	-534	-0-	8394	2		N	-0-			-0-
06	8640 X	6893	-0-	-1747	-0-	6893	2		N	-0-			-0-
07	8432 X	8057	-0-	-375	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
*08	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
09	8130 X	7686	-0-	-444	-0-	7686	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

04	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2		N	-0-			-0-
05	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2		N	-0-			-0-
06	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2		N	-0-			-0-
07	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2		N	-0-			-0-
*08	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2		N	-0-			-0-
*09	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

04	57134 X	17307	-0-	-39827	-0-	17307	2		N	-0-			-0-
05	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2		N	-0-			-0-
06	20940 X	15870	-0-	-5070	-0-	15870	2		N	-0-			-0-
07	21638 X	19153	-0-	-2485	-0-	19153	2		N	-0-			-0-
*08	20274 X	19603	-0-	-671	-0-	19603	2		N	-0-			-0-
09	18330 X	17785	-0-	-545	-0-	17785	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	86140	X	28485	-0-	-57655	-0-	28485	2			N	-0-					-0-
05	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	30839	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	25395	-0-	-4305	-0-	25395	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	30162	-0-	-528	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
*08	30845	X	29123	-0-	-1722	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	28798	-0-	-1052	-0-	28798	2			N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

04	DLQ G-10		7479	-0-	7479	21822	7479	2			N	-0-					-0-
05	30727	X	8905	-0-	-21822	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8532	-0-	-365	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	3123	-0-	-5487	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5350	-0-	5350	5350	5350	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

04	13860	X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13314	-0-	-1008	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11943	-0-	-1467	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12490	-0-	-1429	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12107	-0-	-355	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11755	-0-	-305	-0-	11754	2	1	9	N	1	1	8			-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

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	17416	-0-	-2084	-0-	17073	3	343	9	N	312	378	1			332
05	20150	X	16895	-0-	-3255	-0-	16634	3	261	9	N	237	196	1			373
06	18390	X	16631	-0-	-1759	-0-	16327	2	304	9	N	276	372	1			277
07	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18621	3	344	9	N	313	370	1			220
08	14725	X	7789	-0-	-6936	-0-	7628	3	161	9	N	146					366
09	14250	X	5458	-0-	-8792	-0-	5393	3	65	9	N	59					425

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
04	3390	X	1542	-0-	-1848	-0-	1454	2	88	9	Y	80	183	1			57
05	4495	X	578	-0-	-3917	-0-	542	2	36	9	Y	33					90
06	4350	X	700	-0-	-3650	-0-	691	2	9	9	Y	8					98
07	4495	X	442	-0-	-4053	-0-	434	2	8	9	Y	7					105
08	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3201	2	57	9	Y	52					157
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3977	2	113	9	Y	103	190	1			70

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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	2	13	9	Y	12					219
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1499	2	43	9	Y	39					258
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	Y	17	177	1			98
07	1395	N	341	-0-	-1054	-0-	332	2	9	9	Y	8					106
08	1550	N	576	-0-	-974	-0-	573	2	3	9	Y	3					109
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	930	2	8	9	Y	7					116

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			68

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5160 #	5055	-0-	-105	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	5811 R	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
06	5010 #	4741	-0-	-269	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
07	5239 #	4645	-0-	-594	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
08	5363	4283	-0-	-1080	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	5190	4226	-0-	-964	-0-	4226	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1860 #	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1922 #	1683	-0-	-239	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 217714 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6146 - 6150

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P&A 04/16/14

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

04	11844	10059	-0-	-1785	17584	10047	2	12	9	N	11	2	8			168
05	17484	9991	-0-	-7493	10091	9958	2	33	9	N	30	1	8			197
06	19600	9509	-0-	-10091	-0-	9450	2	59	9	N	54	162	1			89
07	10912 #	9669	-0-	-1243	-0-	9617	2	52	9	N	47					136
08	10912 #	9531	-0-	-1381	-0-	9510	2	21	9	N	19	1	8			154
09	10050 #	8995	-0-	-1055	-0-	8967	2	28	9	N	25	3	8			176

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

04	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	356	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3186	-0-	-906	-0-	323	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	384	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	344	1	3450	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	378	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2813	-0-	-847	-0-	333	1	2480	2	N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	190	-0-	-80	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					45
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	150	2	12	9	Y	11					56
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	Y	6	58	1			4
							7	9									
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					4
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	2					6
							2	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	1	1	243	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
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	1	1	270	2	Y	-0-					68
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	153	2	13	9	Y	12	1	8			79
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	Y	9	81	1			7
							10	9									
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	533	2	Y	3					10
							3	9									
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	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
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
04	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	7953	-0-	-1130	-0-	7953	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	6847	-0-	-1943	-0-	6847	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	7370	-0-	-1713	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6299	-0-	-961	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13965	-0-	-1287	-0-	13965	2			Y	-0-					-0-
06	14760	X	12867	-0-	-1893	-0-	12867	2			Y	-0-					-0-
07	15252	X	12485	-0-	-2767	-0-	12485	2			Y	-0-					-0-
08	14477	X	12629	-0-	-1848	-0-	12629	2			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12716	-0-	-1294	-0-	12716	2			Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	3510	X	2425	-0-	-1085	B	-52362	2425	2		N	-0-					-0-
05	3627	X	1765	-0-	-1862	B	-52362	1765	2		N	-0-					-0-
06	3510	X	1704	-0-	-1806	B	-52362	1704	2		N	-0-					-0-
07	3627	X	3124	-0-	-503	B	-52362	3124	2		N	-0-					-0-
08	2511	X	4036	-0-	1525	B	-50837	4036	2		N	-0-					-0-
09	2430	X	3513	-0-	1083	B	-49754	3513	2		N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

04	2610	N	2592	-0-	-18	B	-20875	2592	2		N	-0-					-0-
05	2728	N	2608	-0-	-120	B	-20875	2608	2		N	-0-					-0-
06	2610	N	2491	-0-	-119	B	-20875	2491	2		N	-0-					-0-
07	2666	N	2489	-0-	-177	B	-20875	2489	2		N	-0-					-0-
08	2604	N	2491	-0-	-113	B	-20875	2491	2		N	-0-					-0-
09	2490	N	2257	-0-	-233	B	-20875	2257	2		N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	3670	-0-	-470	B	-10705	3670	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	2320	-0-	-1958	B	-10705	2320	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4156	-0-	16	B	-10689	4156	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	5817	-0-	1601	B	-9088	5817	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	4505	-0-	630	B	-8458	4505	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	4217	-0-	467	B	-7991	4217	2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

04	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	682 N	522	-0-	-160	B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
08	682 N	527	-0-	-155	B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
*09	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

04	3420 X	446	-0-	-2974	B	-352875	446	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	475	-0-	-1788	B	-352875	475	2		N	-0-			-0-
06	1410 X	551	-0-	-859	B	-352875	551	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	537	-0-	-517	B	-352875	537	2		N	-0-			-0-
08	434 N	1201	-0-	767	B	-352108	1201	2		N	-0-			-0-
09	420 N	648	-0-	228	B	-351880	648	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

04	2940 X	2665	-0-	-275	B	-9466	2665	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2633	-0-	-188	B	-9466	2633	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2519	-0-	-211	B	-9466	2519	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2657	-0-	-164	B	-9466	2657	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2546	-0-	-89	B	-9466	2546	2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2558	-0-	38	B	-9428	2558	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

04	1710 N	1158	-0-	-552	B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1471	-0-	-172	B	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
*09	1588 N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	2		N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

04	480 N	421	-0-	-59	B	-38324	421	2		N	-0-			-0-
05	403 N	488	-0-	85	B	-38239	488	2		N	-0-			-0-
06	360 N	334	-0-	-26	B	-38239	334	2		N	-0-			-0-
07	434 N	725	-0-	291	B	-37948	725	2		N	-0-			-0-
08	496 N	588	-0-	92	B	-37856	588	2		N	-0-			-0-
09	330 N	451	-0-	121	B	-37735	451	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

04	1980 N	1650	-0-	-330	B	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1511	-0-	-597	B	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1083	-0-	-747	B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1216	-0-	-303	B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	890	-0-	-190	B	-0-	890	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2485	-0-	-395 B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2616	-0-	-267 B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2425	-0-	-305 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2509	-0-	-281 B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2301	-0-	-272 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2157	-0-	-273 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

04	2280 N	2045	-0-	-235 B	-1442	2045	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	2272	-0-	257 B	-1185	2272	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	2070	-0-	-150 B	-1185	2070	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2204	-0-	96 B	-1089	2204	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	2194	-0-	-7 B	-1089	2194	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1866	-0-	-204 B	-1089	1866	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

04	1290 N	610	-0-	-680 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	182	-0-	-996 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	870 N	630	-0-	-240 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	620 N	253	-0-	-367 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*09	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

04	3120 X	2327	-0-	-793 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2700	-0-	-28 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2178	-0-	-282 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2367	-0-	-20 B	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*09	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

04	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	1693	-0-	-539 B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1638	-0-	-282 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

04	6180 X	5895	-0-	-285 B	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	6320	-0-	-66 B	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	6502 X	6502	-0-	-0- B	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	5880 X	5470	-0-	-410 B	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	30540 X	28665	-0-	-1875	-0-	540	1	28079	3	N	42					131
						46	9									
05	32708 X	32708	-0-	-0-	-0-	558	1	32119	3	N	28					159
						31	9									
06	30240 X	24515	-0-	-5725	-0-	468	1	24043	3	N	4					163
						4	9									
07	32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	558	1	32262	3	N	28	1	8			190
						31	9									
08	32705 X	31113	-0-	-1592	-0-	540	1	30504	3	N	63	171	1			82
						69	9									
09	31650 X	28605	-0-	-3045	-0-	468	1	28037	3	N	91					173
						100	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

04	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	160	1	1727	2	N	5					112
						6	9									
05	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	138	1	1541	2	N	-0-					112
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	2	N	-0-					112
07	1953 N	1670	-0-	-283	-0-	145	1	1525	2	N	-0-					112
08	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	126	1	1434	2	N	-0-					112
09	1890 N	679	-0-	-1211	-0-	53	1	626	2	N	-0-					112

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-					64
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					64
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	27	1	297	2	N	-0-					64
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	-0-					64
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-					64
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	N	-0-					64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 271081 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10190 - 14060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - P&A 04/24/14														

VERITAS ENERGY, LLC 884589
MILLER-BALCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000 N	310	-0-	-2690	11	303	2	7	9	Y	6	16	1			74
05	262 N	251	-0-	-11	-0-	245	2	6	9	Y	5					79
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	Y	6					85
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	16	1			73
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					78
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	15	1			69

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

04	3000 N	1180	-0-	-1820	16312	1154	2	26	9	Y	24	60	1			31
05	3100 N	969	-0-	-2131	14181	948	2	21	9	Y	19					50
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	11181					Y	23					73
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	8081					Y	18	72	1			19
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	4981					Y	23					42
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1981					Y	24	65	1			1

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	2	N	62	178	1			62
						68	9									
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	117	1	2593	2	N	80					142
						88	9									
06	2220 X	1949	-0-	-271	-0-	81	1	1793	2	N	68					210
						75	9									
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	96	1	2132	2	N	57					267
						63	9									
08	2697 N	2151	-0-	-546	-0-	91	1	2014	2	N	42	186	1			123
						46	9									
09	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	78	1	1737	2	N	44					167
						48	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	139	1	3093	2	N	118	178	1			140
							130	9									
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	172	1	3828	2	N	141	184	1			97
							155	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	167	1	3714	2	N	130					227
							143	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	145	1	3224	2	N	97	176	1			148
							107	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	156	1	3456	2	N	113	189	1			72
							124	9									
09	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	134	1	2984	2	N	-0-					72

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					75
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	130	1	2880	2	N	87					115
							96	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	3519	2	N	100					215
							110	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	159	1	3540	2	N	96	183	1			128
							106	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	161	1	3572	2	N	100					228
							110	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	151	1	3348	2	N	89	182	1			135
							98	9									
09	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	131	1	2910	2	N	33					168
							36	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	N	-0-					30
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	2	N	-0-					30
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	N	58					88
							64	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	2	N	54					142
							59	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1262	2	N	53					195
							58	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	2	N	45					240
							50	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					30
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					30
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					30
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-					30
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	224	174	1			80
							246	9									
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					80

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					120
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	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

04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1705	2	N	8					178
							9	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1950	2	N	7					185
							8	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	2	N	2					187
							2	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	N	36					223
							40	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	40	183	1			80
							44	9									
09	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	74	1	1635	2	N	37					117
							41	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

04	690	N	626	-0-	-64	-0-	25	1	601	2	N	-0-					137
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-					137
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	22	1	601	2	N	-0-					137
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	26	1	609	2	N	-0-					137
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	23	1	428	2	N	-0-					137
09	630	N	281	-0-	-349	-0-	18	1	263	2	N	-0-					137

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	3950	-0-	-220	-0-	165	1	3657	2	N	116					203
						128	9									
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	184	1	4078	2	N	117	177	1			143
						129	9									
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	194	1	4316	2	N	124	80	1			187
						136	9									
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	184	1	4088	2	N	102	182	1			107
						112	9									
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	192	1	4259	2	N	123					230
						135	9									
09	4050 X	3790	-0-	-260	-0-	159	1	3540	2	N	83	178	1			135
						91	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
09	14B2 EXT	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

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-		-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15	45	15	2	N	-0-			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21	N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7	92	1			37
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5					42
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					50
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					54
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					57

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

04	240	N	215	-0-	-25	-0-	207	2	8	9	N	7	89	1			60
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2					62
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	12					74
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	N	4					88

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

04	DLQ	G-10	338	-0-	338	1021	338	2			Y	-0-					11
05	1100	N	262	-0-	-838	183	262	2			Y	-0-					11
06	442	N	259	-0-	-183	-0-	259	2			Y	-0-					11
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					11
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					11
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
06	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08	961 N	308	-0-	-653	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	720 N	428	-0-	-292	-0-	428	2		N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6900 X	391	-0-	-6509	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	898	2	8331	5	N	-0-			-0-
07	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	504	2	11609	5	N	-0-			-0-
08	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	1142	2	10440	5	N	-0-			-0-
*09	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	2774	2	19183	5	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	690 X	541	-0-	-149	-0-	9	1	532	2	N	-0-			-0-
05	682 X	549	-0-	-133	-0-	10	1	539	2	N	-0-			-0-
06	660 X	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-			-0-
07	589 X	476	-0-	-113	-0-	11	1	465	2	N	-0-			-0-
*08	589 X	449	-0-	-140	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
09	540 X	491	-0-	-49	-0-	10	1	481	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	1457 X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	X	-0-	-0-	-1100	-0-					N	304	182	1			196
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	229	355	1	2	8	68
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	149					217
09	1500	X	214	-0-	-1286	-0-	214	2			N	-0-	156	1			61

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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

04	6467		6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
05	6702		6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
06	5934		5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
07	5666		5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
08	947		947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	60		-0-	-0-	-60	-0-					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

04	270	N	247	-0-	-23	-0-	114	1	133	2	N	-0-					48
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	N	-0-					48
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	N	-0-					48
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	2	N	-0-					48
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					48
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	14	1	92	2	N	-0-					48

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

04	DLQ G-10		10432	-0-	10432	31090	10432	3			N	-0-					-0-
05	11820		11105	-0-	-715	30375	11105	3			N	-0-					-0-
06	41870		11495	-0-	-30375	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
07	12214		10460	-0-	-1754	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
08	11408		9175	-0-	-2233	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
09	11040		7527	-0-	-3513	-0-	7527	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			39
05	3999 X	3459	-0-	-540	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			39
06	3870 X	3607	-0-	-263	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-			39
07	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			39
08	4185 X	2801	-0-	-1384	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-			39
09	4050 X	3529	-0-	-521	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

04	2670 X	2424	-0-	-246	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-			78
05	2759 X	1866	-0-	-893	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-			78
06	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			78
07	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-			78
*08	2883 X	1807	-0-	-1076	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			78
09	2430 X	2158	-0-	-272	-0-	21	1	2137	2	Y	-0-			5

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			72
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-			72
06	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			72
07	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			72
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	31	1	3148	2	Y	-0-			72
*09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	2	Y	71			72
						78	9							

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

04	3810 X	3370	-0-	-440	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	3305	-0-	-632	-0-	33	1	3272	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3122	-0-	-538	-0-	31	1	3091	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	1888	-0-	-1472	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

04	4830 X	4425	-0-	-405	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			17
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-			17
06	4590 X	4022	-0-	-568	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			17
07	4588 X	4211	-0-	-377	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-			17
08	4588 X	3733	-0-	-855	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			17
09	4440 X	3632	-0-	-808	-0-	36	1	3596	2	Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1813	-0-	-1547	-0-	18	1	1795	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2233	-0-	-1239	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	1937	-0-	-1003	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			-0-
07	2294	X	1864	-0-	-430	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			-0-
08	2232	X	971	-0-	-1261	-0-	10	1	961	2	Y	-0-			-0-
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

04	5910	X	5065	-0-	-845	-0-	50	1	5015	2	Y	-0-			52
05	6107	X	4795	-0-	-1312	-0-	47	1	4748	2	Y	-0-			52
06	5910	X	4847	-0-	-1063	-0-	48	1	4799	2	Y	-0-			52
07	5983	X	5334	-0-	-649	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			52
08	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	51	1	5073	2	Y	-0-			52
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

04	3930	X	3461	-0-	-469	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			112
05	4061	X	3296	-0-	-765	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-			112
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			112
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-			112
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-			112
09	3870	X	3552	-0-	-318	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			22
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			22
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

04	3780	X	1013	-0-	-2767	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			92
05	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	34	1	3380	2	Y	-0-			92
06	3660	X	3084	-0-	-576	-0-	31	1	3053	2	Y	-0-			92
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-			92
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-			92
*09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			92

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					12
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					12
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					12
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	40					52
							44	9									
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					52

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

04	2850	X	1102	-0-	-1748	-0-	11	1	1091	2	Y	-0-					18
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	24	1	2423	2	Y	-0-					18
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					18
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-					18
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-					18
09	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	20	1	1955	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

04	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-					116
05	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	28	1	2769	2	Y	-0-					116
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	26	1	2630	2	Y	-0-					116
07	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	27	1	2685	2	Y	1					117
							1	9									
08	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					117
09	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-					117

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

04	3840	X	3176	-0-	-664	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-					58
05	3906	X	989	-0-	-2917	-0-	10	1	978	2	Y	1					59
							1	9									
06	3780	X	400	-0-	-3380	-0-	4	1	396	2	Y	-0-					59
07	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					59
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					59
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-					59

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

04	4740	X	3584	-0-	-1156	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					16
05	4898	X	1689	-0-	-3209	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-					16
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-					16
07	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-					16
08	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-					16
09	4740	X	4375	-0-	-365	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-					16

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

04	3000	N	2779	-0-	-221	10	28	1	2751	2	Y	-0-					20
05	2531	X	2521	-0-	-10	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					20
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-					20
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					20
08	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					20
09	2790	X	1169	-0-	-1621	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	276	-0-	-2724	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			19
05	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	20	1	2045	2	Y	-0-			19
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-			19
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			19
08	3100 N	3530	-0-	430	430	35	1	3495	2	Y	-0-			19
*09	3763 X	3333	-0-	-430	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-			19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

04	2850 N	2808	-0-	-42	-0-	28	1	2780	2	Y	-0-			58
05	2945 N	2854	-0-	-91	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-			58
06	2820 N	2750	-0-	-70	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-			58
07	2914 N	2689	-0-	-225	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-			58
08	2852 N	2803	-0-	-49	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			58
09	2760 N	2690	-0-	-70	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

04	2490 N	1861	-0-	-629	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			3
05	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-			3
06	2010 N	1327	-0-	-683	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-			3
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-			3
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			3
*09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	2	Y	-0-			-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-			-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			-0-
*09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

04	3000 N	3102	-0-	102	102	31	1	3071	2	Y	-0-			10
05	2856 N	2754	-0-	-102	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			10
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-			10
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			10
08	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			10
09	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-			10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			30
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			30
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			30
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-			30
08	3348 X	2978	-0-	-370	-0-	29	1	2949	2	Y	-0-			30
09	3240 X	2856	-0-	-384	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-			30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-			-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1581	2	Y	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	13	1	1338	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	864	-0-	-456	-0-	9	1	855	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

04	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	41	1	4060	2	Y	-0-					49
05	4681	X	3671	-0-	-1010	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-					49
06	4440	X	3703	-0-	-737	-0-	37	1	3666	2	Y	-0-					49
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					49
08	4433	X	3420	-0-	-1013	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					49
09	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					49

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					67
05	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-					67
06	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-					67
07	4340	X	1392	-0-	-2948	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					67
08	4216	X	627	-0-	-3589	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					67
09	4080	X	1479	-0-	-2601	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-					67

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

04	5190	X	4589	-0-	-601	-0-	45	1	4544	2	Y	-0-					27
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					27
06	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-					27
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					27
08	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	43	1	4327	2	Y	-0-					27
09	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					27

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

04	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-					5
05	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-					5
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	34	1	3388	2	Y	95					100
							105	9									
07	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-					100
08	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	34	1	3368	2	Y	-0-					100
09	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	32	1	3236	2	Y	11					100
							12	9									

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

04	1800	N	439	-0-	-1361	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					3
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					3
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	17	1	1708	2	Y	-0-					3
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-					3
08	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	16	1	1647	2	Y	-0-					3
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1631	-0-	-979	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-					18
05	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	24	1	2382	2	Y	-0-					18
06	2490	X	2242	-0-	-248	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-					18
07	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					18
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-					18
09	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	18	1	1775	2	Y	-0-					18

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
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	43	1	4291	2	Y	110					130
							121	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					130
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-					130
07	4619	X	4181	-0-	-438	-0-	41	1	4140	2	Y	-0-					130
08	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	41	1	4067	2	Y	-0-					130
09	4470	X	3712	-0-	-758	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					130

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4267	-0-	-293	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-					12
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-					12
06	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-					12
07	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					12
08	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					12
09	4320	X	4028	-0-	-292	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	9	1	852	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	862	2	N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	9	1	851	2	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-					17
05	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-					17
06	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	38	1	3826	2	Y	-0-					17
07	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					17
08	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-					17
09	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	958	-0-	-623	-0-	9	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	5	1	454	2	Y	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					23
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-					23
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					23
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-					23
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-					23
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4251	-0-	1151	1151	42	1	4209	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3340	-0-	340	1491	33	1	3307	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3069	-0-	-31	1460	30	1	3039	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2721	-0-	-1526	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2425	-0-	-1685	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

04	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	28	1	2766	2	Y	-0-					33
05	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-					33
06	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					33
07	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					33
08	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					33
09	2760	N	2617	-0-	-143	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

04	4350	X	3502	-0-	-848	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					10
05	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-					10
06	3780	X	3305	-0-	-475	-0-	33	1	3272	2	Y	-0-					10
07	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-					10
08	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					10
09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	472	-0-	-938	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	10170 X	9309	-0-	-861	-0-	92	1	9217	2	Y	-0-			-0-
05	10509 X	9663	-0-	-846	-0-	96	1	9567	2	Y	-0-			-0-
06	10170 X	9486	-0-	-684	-0-	94	1	9392	2	Y	-0-			-0-
07	9734 X	8629	-0-	-1105	-0-	85	1	8544	2	Y	-0-			-0-
08	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	102	1	10216	2	Y	-0-			-0-
09	9480 X	8935	-0-	-545	-0-	88	1	8847	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

04	1140 N	201	-0-	-939	-0-	2	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	292	-0-	-359	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	220	-0-	-260	-0-	2	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	102	-0-	-177	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

04	5190 X	5032	-0-	-158	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-			-0-
05	5363 X	5344	-0-	-19	-0-	53	1	5291	2	Y	-0-			-0-
06	5190 X	5133	-0-	-57	-0-	51	1	5082	2	Y	-0-			-0-
07	5363 X	5250	-0-	-113	-0-	52	1	5198	2	Y	-0-			-0-
08	5208 X	5115	-0-	-93	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			-0-
09	5040 X	4947	-0-	-93	-0-	49	1	4898	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	37	1	3726	2	Y	-0-			17
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-			17
06	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-			17
07	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			17
08	3720 X	2859	-0-	-861	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-			17
09	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

04	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-			18
05	3658 X	3449	-0-	-209	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-			18
06	3540 X	3347	-0-	-193	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-			18
07	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			18
08	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-			18
09	3360 X	1843	-0-	-1517	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

04	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	122	1	12202	2	Y	-0-			-0-
05	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	155	1	15516	2	Y	-0-			-0-
06	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	136	1	13634	2	Y	-0-			-0-
07	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	128	1	12836	2	Y	-0-			-0-
*08	15686 X	12342	-0-	-3344	-0-	122	1	12220	2	Y	-0-			-0-
09	15180 X	11586	-0-	-3594	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600 X	6386	-0-	-214	-0-	63	1	6323	2	Y	-0-					-0-
05	6820 X	6606	-0-	-214	-0-	65	1	6541	2	Y	-0-					-0-
06	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-					-0-
07	6603 X	6083	-0-	-520	-0-	60	1	6023	2	Y	-0-					-0-
08	6603 X	6184	-0-	-419	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-					-0-
09	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					36
05	2976 X	2841	-0-	-135	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					36
06	2820 X	2523	-0-	-297	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					36
07	2914 X	2022	-0-	-892	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					36
08	3100 N	3328	-0-	228	228	33	1	3295	2	Y	-0-					36
*09	2672 N	2444	-0-	-228	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					36

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

04	2100 N	794	-0-	-1306	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	727	-0-	-761	-0-	7	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	385	-0-	-605	-0-	4	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

04	1740 X	731	-0-	-1009	-0-	7	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	1798 X	669	-0-	-1129	-0-	7	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	1740 X	916	-0-	-824	-0-	9	1	907	2	Y	-0-					-0-
07	1364 X	871	-0-	-493	-0-	9	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	737	-0-	-193	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-					27
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-					27
06	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-					27
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-					27
08	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-					27
*09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-					27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

04	3390 X	1968	-0-	-1422	-0-	19	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	2226	-0-	-1184	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	3153	-0-	-102	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-					-0-
*09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	2	1	184	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-					27
05	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					27
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	29	1	2889	2	Y	-0-					27
07	2945	N	2239	-0-	-706	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					27
08	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	28	1	2759	2	Y	-0-					27
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

04	2940	X	585	-0-	-2355	-0-	6	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	526	-0-	-2512	-0-	5	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-					-0-
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	22	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	726	-0-	-114	-0-	7	1	719	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

04	210	N	189	-0-	-21	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

04	2550	X	1871	-0-	-679	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-					54
05	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					54
06	2190	X	1914	-0-	-276	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					54
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					54
08	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-					54
09	2340	X	1048	-0-	-1292	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

04	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-					18
05	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					18
06	2640	X	2276	-0-	-364	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					18
07	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					18
08	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-					18
09	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-					-0-
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3225	-0-	-375	-0-	32	1	3193	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
04	3960 X	3153	-0-	-807	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-	94	1			1
05	3534 X	3115	-0-	-419	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					1
06	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-					1
07	3379 X	2904	-0-	-475	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					1
08	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					1
09	3090 X	2644	-0-	-446	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

04	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	26	1	2583	2	Y	-0-					27
05	2852 N	2826	-0-	-26	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-					27
06	2730 N	2691	-0-	-39	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-					27
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-					27
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-					27
*09	3000 N	3039	-0-	39	39	30	1	3009	2	Y	-0-					27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

04	8820 X	8641	-0-	-179	-0-	86	1	8555	2	Y	-0-					-0-
05	9052 X	8751	-0-	-301	-0-	87	1	8664	2	Y	-0-					-0-
06	8820 X	8460	-0-	-360	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-					-0-
07	9114 X	8472	-0-	-642	-0-	84	1	8388	2	Y	-0-					-0-
08	8804 X	8499	-0-	-305	-0-	84	1	8415	2	Y	-0-					-0-
09	8520 X	6924	-0-	-1596	-0-	69	1	6855	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

04	2730 X	1625	-0-	-1105	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-					28
05	3627 X	1584	-0-	-2043	-0-	16	1	1568	2	Y	-0-					28
06	3510 X	1406	-0-	-2104	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-					28
07	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					28
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					28
*09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

04	2760 N	2679	-0-	-81	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-					53
05	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-					53
06	2700 N	2686	-0-	-14	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					53
07	2759 N	2753	-0-	-6	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-					53
08	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					53
09	2700 N	2607	-0-	-93	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

04	5340 X	4862	-0-	-478	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-					33
05	5487 X	4477	-0-	-1010	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					33
06	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-					33
07	5487 X	4632	-0-	-855	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					33
08	4898 X	4892	-0-	-6	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-					33
*09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-					33

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

04	3750 X	3336	-0-	-414	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					15
05	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-					15
06	3780 X	2788	-0-	-992	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					15
07	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					15
08	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					15
09	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	33	1	3265	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
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			1
05	3162 X	2982	-0-	-180	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-			1
06	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-			1
07	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			1
08	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			1
09	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

04	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-			-0-
06	4140 X	2734	-0-	-1406	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	3829	-0-	-449	-0-	38	1	3791	2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3622	-0-	-36	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

04	1980 X	694	-0-	-1286	-0-	7	1	687	2	Y	-0-			11
05	2046 X	713	-0-	-1333	-0-	7	1	706	2	Y	-0-			11
06	1980 X	790	-0-	-1190	-0-	8	1	782	2	Y	-0-			11
07	1426 X	55	-0-	-1371	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			11
08	713 N	30	-0-	-683	-0-	30	2			Y	-0-			11
*09	3000 N	3636	-0-	636	636	36	1	3553	2	Y	43			11
						47	9							

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

04	2040 X	1768	-0-	-272	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-			33
05	2108 X	1889	-0-	-219	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			33
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-			33
07	1829 X	1570	-0-	-259	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			33
08	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-			33
09	2400 N	1434	-0-	-966	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-			33

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

04	120 X	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-			2
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			2
06	15 X	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-			2
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	-0-			2
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			2
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-			2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-			23
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			23
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	-0-			23
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	Y	-0-			23
08	744 N	181	-0-	-563	-0-	2	1	179	2	Y	-0-			23
09	540 N	370	-0-	-170	-0-	4	1	366	2	Y	-0-			23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	-0-					27
05	837	N	366	-0-	-471	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					27
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	4	1	444	2	Y	-0-					27
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					27
08	372	N	233	-0-	-139	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					27
09	450	N	214	-0-	-236	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

04	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4303	-0-	-68	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4099	-0-	-101	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

04	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	12	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	11	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	33	1	3292	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2870	-0-	-1060	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

04	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	23	1	2273	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	4	1	354	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-					18
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-					18
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					18
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					18
08	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-					18
09	2130	N	1403	-0-	-727	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	3576	-0-	-392	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3159	-0-	-681	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	2734	-0-	-1110	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	1741	-0-	-1979	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

04	3030 X	2392	-0-	-638	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-			11
05	3131 X	1529	-0-	-1602	-0-	15	1	1514	2	Y	-0-			11
06	2820 X	905	-0-	-1915	-0-	9	1	896	2	Y	-0-			11
07	2511 X	915	-0-	-1596	-0-	9	1	906	2	Y	-0-			11
08	2480 X	25	-0-	-2455	-0-	25	2			Y	-0-			11
09	2400 X	1423	-0-	-977	-0-	14	1	1364	2	Y	41			11
						45	9							

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

04	2400 N	1925	-0-	-475	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			7
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			7
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			7
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			7
08	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-			7
09	2130 N	1883	-0-	-247	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

04	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3563	-0-	-312	-0-	35	1	3528	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3413	-0-	-217	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3505	-0-	-122	-0-	35	1	3470	2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	3337	-0-	-113	-0-	33	1	3304	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

04	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	3175	-0-	-215	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	3230	-0-	-70	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-			18
05	7657 X	6346	-0-	-1311	-0-	63	1	6283	2	Y	-0-			18
06	7410 X	4207	-0-	-3203	-0-	42	1	4164	2	Y	1			19
						1	9							
07	7657 X	2218	-0-	-5439	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			19
08	6696 X	711	-0-	-5985	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			19
09	6150 X	742	-0-	-5408	-0-	7	1	735	2	Y	-0-			19

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1014	-0-	-786	-0-	10	1	1004	2	N	-0-			154
05	2294	X	1142	-0-	-1152	-0-	11	1	1131	2	N	-0-			154
06	2250	X	1228	-0-	-1022	-0-	12	1	1216	2	N	-0-			154
07	2325	X	817	-0-	-1508	-0-	8	1	809	2	N	-0-			154
*08	2325	X	650	-0-	-1675	-0-	6	1	644	2	N	-0-			154
*09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	N	-0-			114

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

04	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			85
05	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-			85
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			85
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			85
08	3100	N	3325	-0-	225	225	33	1	3292	2	Y	-0-			85
*09	2973	N	2748	-0-	-225	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	8	1	845	2	Y	-0-			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1	1182	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	7	1	684	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	720	-0-	-489	-0-	7	1	713	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	615	-0-	-255	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-			13
05	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-			13
06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	39	1	3863	2	Y	9			22
							10	9							
07	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			22
08	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			22
09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	38	1	3849	2	Y	1			23
							1	9							

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

04	1290	N	380	-0-	-910	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			10
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	5	1	453	2	Y	-0-			10
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-			10
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	-0-			10
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	9	1	883	2	Y	-0-			10
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	Y	-0-			10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	90	1	8956	2	Y	-0-			2
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	85	1	8507	2	Y	-0-			2
06	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	85	1	8521	2	Y	-0-			2
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	93	1	9297	2	Y	-0-			2
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	98	1	9813	2	Y	-0-			2
*09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	95	1	9541	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-					6
05	4557 X	4523	-0-	-34	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-					6
06	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-					6
07	4619 X	4290	-0-	-329	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-					6
08	4774 X	4296	-0-	-478	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-					6
09	4620 X	4220	-0-	-400	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-					6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

04	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					15
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-					15
06	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-					15
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	19	1	1897	2	Y	-0-					15
08	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-					15
09	2040 N	1954	-0-	-86	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-					15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

04	3030 X	2822	-0-	-208	-0-	28	1	2794	2	Y	-0-					25
05	3131 X	2959	-0-	-172	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-					25
06	3030 X	2819	-0-	-211	-0-	28	1	2791	2	Y	-0-					25
07	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					25
08	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					25
09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	27	1	2711	2	Y	-0-					25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

04	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-					49
05	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-					49
06	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-					49
07	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-					49
08	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-					49
09	3600 X	3377	-0-	-223	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

04	4770 X	4221	-0-	-549	-0-	42	1	4179	2	Y	-0-					44
05	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-					44
06	4770 X	3175	-0-	-1595	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-					44
07	4929 X	4890	-0-	-39	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-					44
08	5735 X	4851	-0-	-884	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					44
09	4590 X	4342	-0-	-248	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-					44

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

04	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	81	1	8090	2	Y	-0-					13
05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	80	1	8004	2	Y	-0-					13
06	7770 X	7293	-0-	-477	-0-	72	1	7221	2	Y	-0-					13
07	8029 X	7923	-0-	-106	-0-	78	1	7845	2	Y	-0-					13
08	8773 X	7942	-0-	-831	-0-	79	1	7863	2	Y	-0-					13
09	8160 X	7461	-0-	-699	-0-	74	1	7387	2	Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

04	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	624	-0-	-726	-0-	6	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1031	-0-	-519	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	979	-0-	-354	-0-	10	1	969	2	Y	-0-					-0-
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	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 #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			54
05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	61	1	6098	2	Y	-0-			54
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-			54
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			54
08	6417 X	3209	-0-	-3208	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-			54
09	6210 X	4506	-0-	-1704	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

04	2400 X	2025	-0-	-375	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	2480 X	2038	-0-	-442	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	1601	-0-	-889	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			-0-
08	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	1241	-0-	-799	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

04	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-			51
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7804	2	Y	1			52
						1	9							
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	65	1	6455	2	Y	-0-			52
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	62	1	6221	2	Y	-0-			52
08	7874 X	6011	-0-	-1863	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			52
09	7620 X	5687	-0-	-1933	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-			52

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

04	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	72	1	7197	2	Y	-0-			28
05	8587 X	7534	-0-	-1053	-0-	75	1	7459	2	Y	-0-			28
06	8310 X	7347	-0-	-963	-0-	73	1	7274	2	Y	-0-			28
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	78	1	7825	2	Y	-0-			28
08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	81	1	8087	2	Y	-0-			28
09	7350 X	7264	-0-	-86	-0-	72	1	7192	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	Y	-0-			15
05	682 N	202	-0-	-480	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			15
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	9	1	925	2	Y	-0-			15
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			15
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-			15
*09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			15

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

04	8220 X	8012	-0-	-208	-0-	79	1	7933	2	Y	-0-			13
05	8370 X	7746	-0-	-624	-0-	77	1	7669	2	Y	-0-			13
06	8310 X	7672	-0-	-638	-0-	76	1	7596	2	Y	-0-			13
07	8587 X	7981	-0-	-606	-0-	79	1	7902	2	Y	-0-			13
08	8463 X	7852	-0-	-611	-0-	78	1	7774	2	Y	-0-			13
09	8010 X	7499	-0-	-511	-0-	74	1	7425	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1957	-0-	-413	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			2
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			2
06	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-			2
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			2
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	20	1	1995	2	Y	-0-			2
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			42
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-			42
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-			42
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	20	1	1978	2	Y	-0-			42
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			42
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

04	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3434	-0-	-782	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3009	-0-	-981	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	2992	-0-	-1131	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	2232	-0-	-1643	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	2161	-0-	-1409	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

04	4290	X	2711	-0-	-1579	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-			15
05	4433	X	3525	-0-	-908	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-			15
06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			15
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	38	1	3826	2	Y	-0-			15
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			15
*09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3786	2	Y	11			15
							12	9							

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-			24
05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-			24
06	4260	X	2554	-0-	-1706	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-			24
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-			24
08	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	43	1	4269	2	Y	-0-			24
09	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

04	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-			7
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	55	1	5547	2	Y	-0-			7
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			7
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	57	1	5712	2	Y	-0-			7
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	57	1	5688	2	Y	-0-			7
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-
06	761	X	-0-	-0-	-761	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			152
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	23	1	2276	2	Y	-0-			152
06	2130	N	1091	-0-	-1039	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-			152
07	2201	N	1536	-0-	-665	-0-	15	1	1521	2	Y	-0-			152
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	24	1	2426	2	Y	-0-			152
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	82			152
							90	9							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	Y	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	65	-0-	-655	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4298	-0-	-532	-0-	43	1	4255	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4195	-0-	-765	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			-0-
06	4800	X	3539	-0-	-1261	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	44	1	4399	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4123	-0-	-310	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-			2
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	Y	-0-			2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	-0-			2
08	372	X	258	-0-	-114	-0-	3	1	255	2	Y	-0-			2
09	360	X	204	-0-	-156	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-			40
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			40
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			40
07	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	29	1	2888	2	Y	-0-			40
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-			40
09	3330	X	2072	-0-	-1258	-0-	20	1	2049	2	Y	3			40
							3	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	58	1	5798	2	Y	-0-			5
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-			5
06	5760	X	5338	-0-	-422	-0-	53	1	5285	2	Y	-0-			5
07	6045	X	5404	-0-	-641	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			5
08	6014	X	5169	-0-	-845	-0-	51	1	5118	2	Y	-0-			5
09	5820	X	5076	-0-	-744	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	66	1	6561	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	3930	-0-	-2921	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	66	1	6626	2	Y	-0-			-0-
07	6851	X	6371	-0-	-480	-0-	63	1	6308	2	Y	-0-			-0-
08	6851	X	6502	-0-	-349	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-			-0-
09	6690	X	6221	-0-	-469	-0-	62	1	6159	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

04	4560	X	4438	-0-	-122	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			12
05	5177	X	4807	-0-	-370	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			12
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	50	1	4992	2	Y	-0-			12
07	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			12
08	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			12
09	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

04	7680	X	6401	-0-	-1279	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7539	-0-	-366	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-			-0-
06	7020	X	7008	-0-	-12	-0-	69	1	6939	2	Y	-0-			-0-
07	7254	X	6879	-0-	-375	-0-	68	1	6811	2	Y	-0-			-0-
08	7533	X	7513	-0-	-20	-0-	74	1	7439	2	Y	-0-			-0-
09	7290	X	7283	-0-	-7	-0-	72	1	7211	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	48	1	4781	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	44	1	4407	2	Y	5			-0-
							6	9							

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			27
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1180	2	Y	-0-			27
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	2	Y	-0-			27
07	1488	N	364	-0-	-1124	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			27
08	1178	N	378	-0-	-800	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			27
09	780	N	542	-0-	-238	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3711	-0-	-133	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3324	-0-	-276	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

04	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-			61
05	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			61
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			61
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			61
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-			61
*09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

04	8040 X	6689	-0-	-1351	-0-	66	1	6623	2	Y	-0-			8
05	7192 X	7021	-0-	-171	-0-	70	1	6951	2	Y	-0-			8
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	96	1	9610	2	Y	-0-			8
07	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	94	1	9401	2	Y	-0-			8
08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	88	1	8754	2	Y	-0-			8
09	9720 X	8222	-0-	-1498	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

04	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-			36
05	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			36
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			36
07	2480 N	2096	-0-	-384	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			36
08	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-			36
09	2220 N	1995	-0-	-225	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

04	3870 X	2168	-0-	-1702	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			8
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			8
06	3870 X	2559	-0-	-1311	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-			8
07	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-			8
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	54	1	5382	2	Y	-0-			8
*09	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	62	1	6177	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

04	8130 X	7798	-0-	-332	-0-	77	1	7721	2	Y	-0-			85
05	8277 X	7877	-0-	-400	-0-	78	1	7799	2	Y	-0-			85
06	7920 X	7631	-0-	-289	-0-	76	1	7555	2	Y	-0-			85
07	8184 X	7571	-0-	-613	-0-	75	1	7496	2	Y	-0-			85
08	8091 X	7605	-0-	-486	-0-	75	1	7530	2	Y	-0-			85
*09	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-			85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

04	3840 X	427	-0-	-3413	-0-	4	1	423	2	Y	-0-			-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	7	1	666	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	646	-0-	-254	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	6	1	593	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	722	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	2	N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	8	1	760	2	N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	2	N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					63
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					63
06	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-					63
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-					63
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-					63
09	2640	X	2242	-0-	-398	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-					63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

04	4860	X	4532	-0-	-328	-0-	45	1	4487	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4347	-0-	-675	-0-	43	1	4304	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4160	-0-	-910	-0-	41	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	46	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	48	1	4827	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4527	-0-	-3	-0-	45	1	4482	2	N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	38	1	3838	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					25
05	868	N	554	-0-	-314	-0-	5	1	549	2	Y	-0-					25
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	7	1	733	2	Y	-0-					25
07	837	N	551	-0-	-286	-0-	5	1	546	2	Y	-0-					25
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-					25
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					25

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	9	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	896	-0-	-127	-0-	9	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	9	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

04	7170 X	7079	-0-	-91	-0-	70	1	7009	2	Y	-0-					23
05	7750 X	7288	-0-	-462	-0-	72	1	7216	2	Y	-0-					23
06	7500 X	7138	-0-	-362	-0-	71	1	7067	2	Y	-0-					23
07	7750 X	7389	-0-	-361	-0-	73	1	7316	2	Y	-0-					23
08	7502 X	7319	-0-	-183	-0-	72	1	7247	2	Y	-0-					23
09	7140 X	5720	-0-	-1420	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-					23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

04	4740 X	4504	-0-	-236	-0-	45	1	4459	2	Y	-0-					2
05	4898 X	4597	-0-	-301	-0-	46	1	4551	2	Y	-0-					2
06	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					2
07	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	47	1	4710	2	Y	-0-					2
08	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-					2
09	4500 X	4376	-0-	-124	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-					2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

04	5100 X	4394	-0-	-706	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					-0-
05	5270 X	4486	-0-	-784	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-					-0-
06	4830 X	4227	-0-	-603	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-					-0-
07	4774 X	4241	-0-	-533	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	3587	-0-	-1156	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					-0-
09	4380 X	3264	-0-	-1116	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

04	3930 X	3663	-0-	-267	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					3
05	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	37	1	3731	2	Y	-0-					3
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	37	1	3726	2	Y	-0-					3
07	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					3
08	3782 X	3707	-0-	-75	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					3
09	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

04	6840 X	6186	-0-	-654	-0-	61	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	58	1	5768	2	Y	-0-					-0-
06	5910 X	5821	-0-	-89	-0-	58	1	5763	2	Y	-0-					-0-
07	6386 X	5783	-0-	-603	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					-0-
08	6324 X	5318	-0-	-1006	-0-	53	1	5265	2	Y	-0-					-0-
09	6120 X	5787	-0-	-333	-0-	57	1	5730	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 #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-			40
05	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			40
06	3840	X	3135	-0-	-705	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			40
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-			40
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			40
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

04	5430	X	5334	-0-	-96	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			20
05	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-			20
06	5550	X	5210	-0-	-340	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			20
07	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-			20
08	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	50	1	5034	2	Y	-0-			20
09	5280	X	5129	-0-	-151	-0-	51	1	5078	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

04	8940	X	5	-0-	-8935	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	9176	X	2354	-0-	-6822	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-
06	7980	X	7168	-0-	-812	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	66	1	6622	2	Y	-0-			-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	61	1	6086	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	5685	-0-	-1485	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	41	1	4130	2	Y	35			72
							39	9							
05	3813	X	1493	-0-	-2320	-0-	15	1	1478	2	Y	-0-			72
06	3930	X	2504	-0-	-1426	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-			72
07	4340	X	3611	-0-	-729	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-			72
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-			72
09	4200	X	3953	-0-	-247	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			72

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	7	1	736	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	7	1	709	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	682	-0-	-248	-0-	7	1	675	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	7	1	676	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	7	1	662	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	8250	X	7434	-0-	-816	-0-	74	1	7360	2	Y	-0-			-0-
05	7750	X	7360	-0-	-390	-0-	73	1	7287	2	Y	-0-			-0-
06	7500	X	7203	-0-	-297	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			-0-
07	7688	X	6792	-0-	-896	-0-	67	1	6725	2	Y	-0-			-0-
08	7688	X	7471	-0-	-217	-0-	74	1	7397	2	Y	-0-			-0-
*09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	76	1	7627	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
04	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	32	1	3191	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3093	-0-	-813	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	32	1	3213	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-			-0-
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	35	1	3471	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
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-			33
05	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			33
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			33
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-			33
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			33
09	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	30	1	3030	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
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			10
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	2	Y	-0-			10
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			10
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	Y	-0-			10
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			10
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	5	1	527	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
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	2	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	2	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	2	1	164	2	Y	-0-			-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-			28
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-			28
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			28
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	82	1	8160	2	Y	-0-			28
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	79	1	7939	2	Y	-0-			28
*09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	76	1	7575	2	Y	-0-			28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2248	-0-	-482	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-			13
05	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			13
06	2400	X	2185	-0-	-215	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-			13
07	2480	X	2096	-0-	-384	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			13
08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	20	1	2032	2	Y	-0-			13
09	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-					13
05	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-					13
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-					13
07	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	40	1	4012	2	Y	-0-					13
08	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-					13
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-					13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					5
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					5
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					5

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	13	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

04	2400	X	2072	-0-	-328	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1966	-0-	-390	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	15	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	5	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	21	-0-	-1498	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	33	-0-	-1497	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-					145
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-					145
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	51	1	5126	2	Y	-0-					145
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-					145
08	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-					145
09	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					145

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	57	1	5740	2	Y	-0-					7
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-					7
06	5520	X	3831	-0-	-1689	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					7
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-					7
08	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-					7
*09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-					7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	67	-0-	-23	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	24	1	2370	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1660	-0-	-1130	-0-	16	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	506	-0-	-1444	-0-	5	1	501	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	20	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	849	-0-	-1631	-0-	8	1	841	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	96	-0-	-2304	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

04	8910	X	5962	-0-	-2948	-0-	59	1	5903	2	Y	-0-					20
05	9207	X	5535	-0-	-3672	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-					20
06	8040	X	5701	-0-	-2339	-0-	56	1	5645	2	Y	-0-					20
07	8308	X	5783	-0-	-2525	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					20
08	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-					20
09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	52	1	5181	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

04	9480	X	8248	-0-	-1232	-0-	82	1	8166	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	5094	-0-	-4702	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-					-0-
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-					-0-
07	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	98	1	9777	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8592	-0-	-274	-0-	85	1	8507	2	Y	-0-					-0-
*09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	86	1	8572	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

04	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	35	1	3463	2	Y	74					-0-
							81	9									

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

04	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2324	-0-	-962	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2632	-0-	-248	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-					-0-
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4710 X	4053	-0-	-657	-0-	40	1	4013	2	N	-0-					5
05	4867 X	3590	-0-	-1277	-0-	36	1	3554	2	N	-0-					5
06	4710 X	3620	-0-	-1090	-0-	36	1	3584	2	N	-0-					5
07	4867 X	3573	-0-	-1294	-0-	35	1	3537	2	N	1	1	8			5
						1	9									
08	4247 X	3492	-0-	-755	-0-	35	1	3457	2	N	-0-					5
09	4050 X	3293	-0-	-757	-0-	33	1	3260	2	N	-0-					5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	14	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	14	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	15	1	1450	2	N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					12
05	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	Y	-0-					12
06	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	76	1	7643	2	Y	-0-					12
07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	73	1	7337	2	Y	-0-					12
*08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-					12
09	7710 X	6482	-0-	-1228	-0-	64	1	6418	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

04	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	2642	-0-	-418	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

04	3810 X	2600	-0-	-1210	-0-	26	1	2574	2	Y	-0-					28
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-					28
06	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					28
07	3782 X	2874	-0-	-908	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-					28
08	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	33	1	3321	2	Y	-0-					28
09	3900 X	2952	-0-	-948	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

04	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-					117
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-					117
06	3000 X	918	-0-	-2082	-0-	9	1	909	2	Y	-0-					117
07	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-					117
08	4216 X	2716	-0-	-1500	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					117
09	4080 X	2763	-0-	-1317	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-					117

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	771	-0-	-469	-0-	8	1	763	2	Y	-0-			-0-
08	1240	X	920	-0-	-320	-0-	9	1	911	2	Y	-0-			-0-
09	1530	X	1236	-0-	-294	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	14	1	1426	2	Y	-0-			5
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			5
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	19	1	1897	2	Y	-0-			5
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			5
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-			5
09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-			5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

04	8550	X	8074	-0-	-476	-0-	80	1	7994	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	82	1	8244	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8319	-0-	-231	-0-	82	1	8237	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8188	-0-	-182	-0-	81	1	8107	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7897	-0-	-473	-0-	78	1	7819	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7973	-0-	-337	-0-	79	1	7894	2	N	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-			5
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			5
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			5
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-			5
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			5
09	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

04	1020	N	452	-0-	-568	-0-	4	1	448	2	Y	-0-			-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	2	Y	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	Y	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

04	5160	X	3971	-0-	-1189	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			17
05	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	40	1	3979	2	Y	-0-			17
06	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			17
07	4402	X	3104	-0-	-1298	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			17
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			17
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7050 X	6534	-0-	-516	-0-	65	1	6469	2	Y	-0-			27
05	7285 X	6782	-0-	-503	-0-	67	1	6715	2	Y	-0-			27
06	6630 X	6412	-0-	-218	-0-	63	1	6349	2	Y	-0-			27
07	6851 X	5852	-0-	-999	-0-	58	1	5794	2	Y	-0-			27
08	6758 X	6510	-0-	-248	-0-	64	1	6446	2	Y	-0-			27
09	6540 X	6189	-0-	-351	-0-	60	1	6019	2	Y	100			27
						110	9							

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

04	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			18
05	3069 X	3040	-0-	-29	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-			18
06	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			18
07	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-			18
08	3038 N	2985	-0-	-53	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-			18
09	2910 N	2880	-0-	-30	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-			18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	41	1	4057	2	Y	-0-			-0-
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			-0-
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3852	-0-	-395	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	3550	-0-	-560	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			15
05	3596 X	1959	-0-	-1637	-0-	19	1	1940	2	N	-0-			15
06	3480 X	497	-0-	-2983	-0-	5	1	492	2	N	-0-			15
07	3596 X	1117	-0-	-2479	-0-	11	1	1106	2	N	-0-			15
08	1953 X	1397	-0-	-556	-0-	14	1	1383	2	N	-0-			15
09	1890 X	1008	-0-	-882	-0-	10	1	998	2	N	-0-			15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

04	4350 X	3939	-0-	-411	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			20
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			20
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-			20
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			20
08	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	46	1	4581	2	Y	-0-			20
09	4470 X	4403	-0-	-67	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-			8
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-			8
06	2070 N	2055	-0-	-15	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			8
07	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	22	1	2165	2	Y	-0-			8
08	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			8
09	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	20	1	1975	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
04	2610 X	1801	-0-	-809	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			145
05	2697 X	2626	-0-	-71	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-			145
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			145
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-			145
08	2635 X	1753	-0-	-882	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			145
09	2670 X	2333	-0-	-337	-0-	22	1	2212	2	Y	90			145
						99	9							

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

04	4470 X	4057	-0-	-413	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-			-0-
06	4200 X	3903	-0-	-297	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	42	1	4213	2	Y	-0-			-0-
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	43	1	4310	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	1346	-0-	-2764	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

04	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	115	1	11540	2	Y	-0-			-0-
05	10912 X	9752	-0-	-1160	-0-	97	1	9655	2	Y	-0-			-0-
06	10560 X	10327	-0-	-233	-0-	102	1	10225	2	Y	-0-			-0-
07	11067 X	10134	-0-	-933	-0-	100	1	10034	2	Y	-0-			-0-
08	12059 X	9931	-0-	-2128	-0-	98	1	9833	2	Y	-0-			-0-
09	11670 X	9774	-0-	-1896	-0-	97	1	9677	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

04	2400 N	851	-0-	-1549	-0-	8	1	843	2	Y	-0-			10
05	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			10
06	2040 N	1367	-0-	-673	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-			10
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			10
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			10
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			2
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	2575	2	Y	-0-			2
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			2
07	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			2
08	3720 X	2313	-0-	-1407	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			2
09	3600 X	2335	-0-	-1265	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

04	2580 N	2465	-0-	-115	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			5
05	2604 N	2489	-0-	-115	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			5
06	2490 N	2458	-0-	-32	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			5
07	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-			5
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	25	1	2471	2	Y	-0-			5
09	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-			5

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
04	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-			13
05	2759 X	2259	-0-	-500	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-			13
06	2550 X	2379	-0-	-171	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-			13
07	2635 X	2404	-0-	-231	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-			13
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			13
09	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

04	1800 N	1026	-0-	-774	-0-	10	1	1016	2	N	-0-			1
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	30	1	2971	2	N	-0-			1
06	3000 N	4533	-0-	1533	1533	45	1	4488	2	N	-0-			1
07	3100 N	2889	-0-	-211	1322	28	1	2833	2	N	25			26
						28	9							
08	3100 N	2637	-0-	-463	859	26	1	2611	2	N	-0-			26
*09	3255 X	2396	-0-	-859	-0-	24	1	2372	2	N	-0-			26

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

04	5790 X	5729	-0-	-61	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-			71
05	5983 X	5736	-0-	-247	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-			71
06	5790 X	5487	-0-	-303	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-			71
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-			71
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	62	1	6210	2	Y	-0-			71
*09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

04	4290 X	3720	-0-	-570	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			32
05	4433 X	4171	-0-	-262	-0-	41	1	4130	2	Y	-0-			32
06	4290 X	3772	-0-	-518	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			32
07	4433 X	3794	-0-	-639	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			32
08	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-			32
09	4050 X	3692	-0-	-358	-0-	37	1	3655	2	Y	-0-			32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	147	1	5031	2	Y	-0-			9
05	5332 X	5257	-0-	-75	-0-	168	1	5089	2	Y	-0-			9
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	143	1	5101	2	Y	-0-			9
07	5332 X	4689	-0-	-643	-0-	169	1	4520	2	Y	-0-			9
08	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	150	1	4959	2	Y	-0-			9
09	5250 X	4968	-0-	-282	-0-	149	1	4819	2	Y	-0-			9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

04	4170 X	2646	-0-	-1524	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			39
05	3875 X	3659	-0-	-216	-0-	36	1	3623	2	Y	-0-			39
06	3750 X	3565	-0-	-185	-0-	35	1	3529	2	Y	1			40
						1	9							
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-			40
08	3658 X	3268	-0-	-390	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			40
09	3570 X	1491	-0-	-2079	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-			40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	237	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	269	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	297	1	2195	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	221	1	2211	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	265	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	287	1	2144	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	3090	X	2585	-0-	-505	-0-	100	1	2485	2	Y	-0-					16
05	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	75	1	1662	2	Y	1					17
							1	9									
06	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	118	1	2765	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
07	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	90	1	2096	2	Y	-0-					4
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3362	2	Y	3					7
							3	9									
09	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	93	1	2205	2	Y	-0-					7

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3131	-0-	-919	-0-	122	1	3009	2	Y	-0-					22
05	4185	X	2824	-0-	-1361	-0-	122	1	2700	2	Y	2					24
							2	9									
06	3090	X	1969	-0-	-1121	-0-	81	1	1887	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
07	3224	X	2514	-0-	-710	-0-	103	1	2411	2	Y	-0-					5
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2419	2	Y	2					7
							2	9									
09	2340	X	1864	-0-	-476	-0-	75	1	1789	2	Y	-0-					7

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	141	-0-	-3519	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					5
05	3782	X	141	-0-	-3641	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					5
06	1140	X	130	-0-	-1010	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	4	1			1
07	775	X	75	-0-	-700	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					1
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					1
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2955	-0-	-525	-0-	115	1	2840	2	Y	-0-					23
05	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	122	1	2687	2	Y	3					26
							3	9									
06	3480	X	2218	-0-	-1262	-0-	91	1	2127	2	Y	-0-	21	1			5
07	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	106	1	2482	2	Y	-0-					5
08	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	110	1	2591	2	Y	6					11
							7	9									
09	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	97	1	2310	2	Y	5					16
							6	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	104	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	2	Y	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	117	1	2729	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3124	-0-	24	24	127	1	2997	2	Y	-0-					-0-
*09	2327	N	2303	-0-	-24	-0-	93	1	2210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	94	1	2328	2	Y	-0-					20
05	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	105	1	2312	2	Y	3					23
							3	9									
06	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	94	1	2196	2	Y	1	18	1			6
							1	9									
07	2511	X	2312	-0-	-199	-0-	95	1	2217	2	Y	-0-					6
08	2418	N	1652	-0-	-766	-0-	67	1	1582	2	Y	3					9
							3	9									
09	2280	N	1853	-0-	-427	-0-	74	1	1772	2	Y	6					15
							7	9									

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
04	2610	X	964	-0-	-1646	-0-	37	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	553	-0-	-873	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	544	-0-	-836	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	372	-0-	-682	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	74	1	1837	2	Y	-0-					19
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	2	Y	2					21
							2	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
07	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-					5
08	2108	N	631	-0-	-1477	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					5
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2022	2	Y	-0-					5

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
04	2310	X	2304	-0-	-6	-0-	89	1	2215	2	Y	-0-					21
05	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	92	1	2033	2	Y	2					23
							2	9									
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	Y	1	19	1			5
							1	9									
07	2387	X	2216	-0-	-171	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-					5
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	6					11
							7	9									
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	84	1	2008	2	Y	6					17
							7	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	125	1	3086	2	Y	-0-					23
05	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	150	1	3320	2	Y	2					25
							2	9									
06	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	137	1	3215	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
07	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	136	1	3170	2	Y	-0-					6
08	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	134	1	3181	2	Y	5					11
							6	9									
09	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	130	1	3104	2	Y	6					17
							7	9									

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

04	5070	X	3867	-0-	-1203	-0-	150	1	3717	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4293	-0-	-481	-0-	186	1	4107	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	154	1	3616	2	Y	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	189	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	231	1	5463	2	Y	-0-					-0-
*09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	217	1	5159	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

04	4890	X	4805	-0-	-85	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4877	-0-	-176	-0-	211	1	4666	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4637	-0-	-223	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	200	1	4687	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	198	1	4696	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4776	-0-	-24	-0-	192	1	4584	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1629	-0-	-634	-0-	71	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1267	-0-	-923	-0-	52	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	51	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1022	-0-	-1272	-0-	41	1	981	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	971	-0-	-1249	-0-	39	1	932	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

04	2850	X	1601	-0-	-1249	-0-	62	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	2	N	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	124	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1803	-0-	-770	-0-	73	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1417	-0-	-1583	-0-	57	1	1360	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	237	1	5875	2	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	283	1	6258	2	Y	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	231	1	5396	2	Y	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	244	1	5703	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5704	-0-	-961	-0-	231	1	5473	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5201	-0-	-1129	-0-	210	1	4991	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	45	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	44	1	1030	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

04	3120	X	2682	-0-	-438	-0-	104	1	2578	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	132	1	2907	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	114	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	117	1	2732	2	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	113	1	2674	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2536	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	96	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	114	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	103	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	135	1	3162	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	81	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	127	1	3026	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

04	3000	N	3489	-0-	489	929	135	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3608	-0-	508	1437	156	1	3452	2	Y	-0-					-0-
06	4893	X	3456	-0-	-1437	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3522	2	Y	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	3452	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2913	-0-	-477	-0-	117	1	2796	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

04	3150	X	1808	-0-	-1342	-0-	70	1	1738	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	106	1	2341	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	146	1	3411	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	70	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	138	1	3291	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

04	2310	N	1029	-0-	-1281	-0-	40	1	989	2	Y	-0-					23
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1963	2	Y	2					25
							2	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2372	2	Y	1	20	1			6
							1	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2020	2	Y	-0-					6
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	Y	5					11
							6	9									
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	6					17
							7	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

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

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

04	3660 X	3012	-0-	-648	-0-	117	1	2895	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	132	1	2917	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	2151	-0-	-1149	-0-	88	1	2063	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	3074	-0-	-119	-0-	126	1	2948	2	Y	-0-					-0-
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	147	1	3487	2	Y	-0-					-0-
*09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	126	1	3004	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

04	3120 X	473	-0-	-2647	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	139	1	3077	2	Y	-0-					-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	128	1	2993	2	Y	-0-					-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	73	1	1709	2	Y	-0-					-0-
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	157	1	3736	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

04	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	97	1	2407	2	N	-0-					37
05	3596 X	2059	-0-	-1537	-0-	89	1	1970	2	N	-0-					37
06	3150 X	1321	-0-	-1829	-0-	54	1	1267	2	N	-0-					37
07	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	129	1	3021	2	N	-0-					37
08	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	124	1	2925	2	N	-0-					37
*09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	124	1	2948	2	N	-0-					37

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	26	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	25	1	596	2	Y	-0-					-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

04	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	59	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-					-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	2	Y	-0-					-0-
09	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	63	1	1491	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

04	3150 X	2295	-0-	-855	-0-	90	1	2205	2	N	-0-					146
05	3255 X	2466	-0-	-789	-0-	107	1	2359	2	N	-0-					146
06	2970 X	2373	-0-	-597	-0-	97	1	2276	2	N	-0-					146
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	N	-0-					146
08	2480 X	2469	-0-	-11	-0-	100	1	2369	2	N	-0-					146
09	2400 X	2263	-0-	-137	-0-	91	1	2172	2	N	-0-					146

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3750	X	3227	-0-	-523	-0-	125	1	3102	2	Y	-0-					23
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	146	1	3230	2	Y	3					26
							3	9									
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	131	1	3052	2	Y	-0-	21	1			5
07	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-					5
08	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	134	1	3170	2	Y	5					10
							6	9									
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	123	1	2920	2	Y	6					16
							7	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

04	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	140	1	3474	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	161	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	143	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	150	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	147	1	3487	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	138	1	3296	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

04	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	143	1	3530	2	N	-0-					38
05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	161	1	3553	2	N	-0-					38
06	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	144	1	3356	2	N	-0-					38
07	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	149	1	3479	2	N	-0-					38
08	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	140	1	3308	2	N	-0-					38
09	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	145	1	3466	2	N	-0-					38

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	326	1	7615	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	309	1	7317	2	N	-0-					-0-
*09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	245	1	5822	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	143	1	3533	2	N	-0-					20
05	4061	X	1690	-0-	-2371	-0-	73	1	1617	2	N	-0-					20
06	3150	X	1211	-0-	-1939	-0-	50	1	1161	2	N	-0-					20
07	3813	X	1510	-0-	-2303	-0-	62	1	1448	2	N	-0-					20
08	3813	X	1363	-0-	-2450	-0-	55	1	1308	2	N	-0-					20
09	3690	X	1149	-0-	-2541	-0-	46	1	1103	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

04	4080	X	2424	-0-	-1656	-0-	94	1	2330	2	N	-0-					27
05	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	165	1	3649	2	N	-0-					27
06	3450	X	1895	-0-	-1555	-0-	78	1	1817	2	N	-0-					27
07	3348	X	2588	-0-	-760	-0-	106	1	2482	2	N	-0-					27
08	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	106	1	2521	2	N	-0-					27
09	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	103	1	2454	2	N	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	172	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	195	1	4311	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4212	-0-	-348	-0-	173	1	4039	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	181	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	181	1	4287	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	173	1	4125	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

04	2670	X	1479	-0-	-1191	-0-	58	1	1421	2	N	-0-					37
05	2139	X	1553	-0-	-586	-0-	67	1	1486	2	N	-0-					37
06	2070	X	1677	-0-	-393	-0-	69	1	1608	2	N	-0-					37
07	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	76	1	1789	2	N	-0-					37
08	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	76	1	1809	2	N	-0-					37
*09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	71	1	1690	2	N	-0-					37

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

04	4620	X	2183	-0-	-2437	-0-	85	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2405	-0-	-2369	-0-	104	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1700	-0-	-2290	-0-	70	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	84	1	1971	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	77	1	1813	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1413	-0-	-927	-0-	57	1	1356	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

04	3780	X	1469	-0-	-2311	-0-	57	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	1506	-0-	-2400	-0-	65	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1458	-0-	-2322	-0-	60	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1316	-0-	-544	-0-	54	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	62	1	1463	2	N	-0-					-0-
*09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	96	1	2279	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	198	1	4895	2	N	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	219	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	188	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	183	1	4354	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	63	1	1547	2	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	985	-0-	-627	-0-	40	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-					27
05	837	X	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	2	N	-0-					27
06	810	X	744	-0-	-66	-0-	30	1	714	2	N	-0-					27
07	899	X	766	-0-	-133	-0-	31	1	735	2	N	-0-					27
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	34	1	803	2	N	-0-					27
09	870	X	757	-0-	-113	-0-	30	1	727	2	N	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	257	1	6369	2	N	-0-			-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	291	1	6427	2	N	-0-			-0-
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	253	1	5924	2	N	-0-			-0-
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	264	1	6159	2	N	-0-			-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	259	1	6125	2	N	-0-			-0-
*09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	2	N	-0-			-0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	101	1	2505	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	115	1	2552	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2482	-0-	-398	-0-	101	1	2381	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	106	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	104	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	99	1	2354	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

04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-			23
05	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1035	2			N	-0-			23
06	1230	N	387	-0-	-843	-0-	387	2			N	-0-			23
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-			23
08	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			N	-0-			23
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	2	N	-0-			-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
07	310	N	89	-0-	-221	-0-	2	1	87	2	N	-0-			-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

04	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-			-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
*09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	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 #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3692	-0-	-628	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3378	-0-	-1086	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	758	-0-	-3292	-0-	758	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	4007	-0-	-178	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			-0-
*09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

04	3000 N	4086	-0-	1086	1249	4086	2		Y	-0-			26
05	3354 X	2105	-0-	-1249	-0-	2105	2		Y	-0-			26
06	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	1795	2		Y	-0-			26
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		Y	-0-			26
08	4216 X	1261	-0-	-2955	-0-	1261	2		Y	-0-			26
09	4080 X	1012	-0-	-3068	-0-	1012	2		Y	-0-			26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	4700	-0-	-1066	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
06	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
07	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	5549	-0-	-899	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	5366	-0-	-874	-0-	5366	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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 #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	1486	-0-	-1304	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

04	3000 N	4328	-0-	1328	1328	4328	2			Y	-0-					17
05	3100 N	3393	-0-	293	1621	3393	2			Y	-0-					17
06	3000 N	3027	-0-	27	1648	3027	2			Y	-0-					17
07	4922 X	3274	-0-	-1648	-0-	3274	2			Y	-0-					17
08	4464 X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2			Y	-0-					17
09	4320 X	2721	-0-	-1599	-0-	2721	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					33
05	3100 N	4358	-0-	1258	1258	4358	2			Y	-0-					33
06	5248 X	3990	-0-	-1258	-0-	3990	2			Y	-0-					33
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					33
08	1922 X	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			Y	-0-					33
09	1860 X	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			Y	-0-					33

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

04	4890 X	4705	-0-	-185	-0-	4705	2			Y	-0-					17
05	4743 X	4275	-0-	-468	-0-	4275	2			Y	-0-					17
06	4830 X	3955	-0-	-875	-0-	3955	2			Y	-0-					17
07	4991 X	3975	-0-	-1016	-0-	3975	2			Y	-0-					17
08	4836 X	3437	-0-	-1399	-0-	3437	2			Y	-0-					17
09	4680 X	4322	-0-	-358	-0-	4322	2			Y	-0-					17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					17
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4129	2	1	9	Y	1					18
06	3960 X	3929	-0-	-31	-0-	3929	2			Y	-0-					18
07	4309 X	3938	-0-	-371	-0-	3938	2			Y	-0-					18
08	4278 X	3641	-0-	-637	-0-	3641	2			Y	-0-					18
09	4140 X	3785	-0-	-355	-0-	3785	2			Y	-0-					18

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2145	-0-	-490	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2067	-0-	-483	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	N	45					113
							50	9									
05	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	92	1	1525	2	N	-0-					113
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	48	1	938	2	N	52					165
							57	9									
07	2015	N	755	-0-	-1260	-0-	36	1	688	2	N	28					193
							31	9									
08	1612	N	645	-0-	-967	-0-	46	1	575	2	N	22	188	1			27
							24	9									
*09	3000	N	3733	-0-	733	733	3733	2			N	-0-					27

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	561	-0-	-741	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

04	6090	X	5806	-0-	-284	-0-	5806	2			Y	-0-					1
05	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2			Y	-0-					1
06	5850	X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	6045	X	5731	-0-	-314	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	2191	-0-	-3599	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					1
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					6
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					6
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7068	-0-	-522	-0-	7068	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	7424	-0-	-47	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	5693	-0-	-1987	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6812	-0-	-1124	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	7020	-0-	-203	-0-	7020	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6721	-0-	-269	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2466	2			Y	-0-					13
05	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			Y	-0-					13
06	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	2			Y	-0-	7	1			6
07	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					16
05	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2			Y	-0-					16
06	1230 N	40	-0-	-1190	-0-	40	2			Y	-0-	9	1			7
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

04	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	46	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	48	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-					-0-
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

04	3000 N	3124	-0-	124	124	3124	2			Y	-0-					17
05	2443 N	2319	-0-	-124	-0-	2319	2			Y	-0-					17
06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					17
07	2883 X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2			Y	-0-					17
08	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	2672	2			Y	-0-					17
09	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					1
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					1
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	1327	-0-	-1401	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	2640 X	1784	-0-	-856	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

04	4410 X	2798	-0-	-1612	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
*09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3842	-0-	842	842	3842	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
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

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
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					1
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					1
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	590	-0-	-520	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	391	-0-	-756	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	2241	-0-	-2285	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3438	-0-	-1150	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5702	-0-	-250	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

04	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3921	-0-	-1101	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4217	-0-	-613	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					17
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					17
06	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	2			Y	-0-					17
07	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	2			Y	-0-					17
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					17
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4885	-0-	-605	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	3513	-0-	-2160	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1381	-0-	-659	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-					-0-
08	2535 N	2532	-0-	-3	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					15
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					15
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-	8	1			7
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	4712 X	4131	-0-	-581	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	3524	-0-	-1036	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

04	3000 N	3029	-0-	29	29	3029	2			Y	-0-					12
05	2696 N	2667	-0-	-29	-0-	2667	2			Y	-0-					12
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	7	1			5
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	1657	-0-	-1253	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

04	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1567	-0-	-833	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3479	-0-	-571	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

04	5310	X	5031	-0-	-279	-0-	5031	2			Y	-0-					16
05	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4701	2			Y	-0-					16
06	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	2			Y	-0-					16
07	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	4546	2			Y	-0-					16
08	5177	X	1669	-0-	-3508	-0-	1669	2			Y	-0-					16
09	5010	X	3115	-0-	-1895	-0-	3115	2			Y	-0-					16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2167	-0-	-713	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1818	-0-	-1242	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1347	-0-	-1133	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1356	-0-	-924	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	320	-0-	-548	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	512	-0-	-268	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

04	12480	X	11667	-0-	-813	-0-	11667	2			Y	-0-					17
05	12679	X	11832	-0-	-847	-0-	11832	2			Y	-0-					17
06	12210	X	11305	-0-	-905	-0-	11304	2	1	9	Y	1	10	1			8
07	12245	X	11731	-0-	-514	-0-	11731	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	11997	X	11478	-0-	-519	-0-	11478	2			Y	-0-					-0-
09	11610	X	11182	-0-	-428	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

04	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	2			Y	-0-					15
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			Y	-0-					15
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2			Y	-0-	8	1			7
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	5834	-0-	-831	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5651	-0-	-739	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
*09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

04	6540	X	5316	-0-	-1224	-0-	5316	2			Y	-0-					25
05	6541	X	5565	-0-	-976	-0-	5565	2			Y	-0-					25
06	6330	X	4840	-0-	-1490	-0-	4840	2			Y	-0-	14	1			11
07	5859	X	5301	-0-	-558	-0-	5301	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	5518	X	968	-0-	-4550	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

04	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3492	-0-	-2057	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4422	-0-	-318	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5239	-0-	-558	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2550	-0-	-3060	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4873	-0-	-738	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4907	-0-	-823	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			Y	-0-					15
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			Y	-0-					15
06	9870	X	8267	-0-	-1603	-0-	8266	2	1	9	Y	1	9	1			7
07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	11501	X	10479	-0-	-1022	-0-	10479	2			Y	-0-					-0-
09	11130	X	8928	-0-	-2202	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

04	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2338	-0-	-328	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4743	X	138	-0-	-4605	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	312	-0-	-4431	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					1
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	Y	4					5
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					5
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					5
08	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	2			Y	-0-					5
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					17
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					17
06	7770	X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2			Y	-0-					17
07	8029	X	6675	-0-	-1354	-0-	6675	2			Y	-0-					17
08	7812	X	7110	-0-	-702	-0-	7110	2			Y	-0-					17
09	7560	X	6739	-0-	-821	-0-	6739	2			Y	-0-					17

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					1
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					1
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2468	-0-	-2244	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3684	-0-	-876	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	4309	-0-	-1151	-0-	4309	2			Y	-0-					15
05	5642 X	5096	-0-	-546	-0-	5096	2			Y	-0-					15
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-	8	1			7
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
*09	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

04	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	5142	-0-	-168	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	5316	-0-	-140	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
08	5456 X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
09	5280 X	4050	-0-	-1230	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					14
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					14
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-	8	1			6
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	4772	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-					30
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					30
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					30
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					30
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
09	1410 N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2			N	-0-					30

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

04	4830 X	4766	-0-	-64	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4803	-0-	-188	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	3509	-0-	-1451	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	3749	-0-	-1180	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
*09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					14
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					14
06	660 N	417	-0-	-243	-0-	417	2			Y	-0-	8	1			6
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	1268	-0-	-2332	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1412	-0-	-944	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3457	-0-	457	457	3457	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2765	-0-	-335	122	2765	2			N	-0-					-0-
08	2525 N	2403	-0-	-122	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

04	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	4039	-0-	-71	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3527	-0-	-720	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2			Y	-0-					17
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					17
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					17
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					17
08	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					17
*09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

04	5910 X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	5535	-0-	-76	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
07	5673 X	5486	-0-	-187	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
*09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

04	8430 X	7950	-0-	-480	-0-	7950	2			Y	-0-					33
05	8153 X	7353	-0-	-800	-0-	7353	2			Y	-0-					33
06	7890 X	7722	-0-	-168	-0-	7716	2	6	9	Y	5	18	1			20
07	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8016	2	224	9	Y	204	53	1			171
08	8215 X	7804	-0-	-411	-0-	7804	2			Y	-0-					171
09	7950 X	7370	-0-	-580	-0-	7370	2			Y	-0-					171

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

04	8700 X	7888	-0-	-812	-0-	7888	2			Y	-0-					30
05	8649 X	8601	-0-	-48	-0-	8601	2			Y	-0-					30
06	8370 X	7764	-0-	-606	-0-	7764	2			Y	-0-	17	1			13
07	8153 X	6781	-0-	-1372	-0-	6781	2			Y	-0-	13	1			-0-
08	8184 X	6734	-0-	-1450	-0-	6734	2			Y	-0-					-0-
09	7920 X	7285	-0-	-635	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

04	7170 X	6761	-0-	-409	-0-	6761	2			Y	-0-					58
05	7409 X	6843	-0-	-566	-0-	6843	2			Y	-0-					58
06	7170 X	6196	-0-	-974	-0-	6196	2			Y	-0-	32	1			26
07	7161 X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			Y	-0-	26	1			-0-
08	7006 X	6096	-0-	-910	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
09	6750 X	6696	-0-	-54	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			Y	-0-			-0-
05	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-			-0-
06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			Y	-0-			-0-
08	8618	X	7407	-0-	-1211	-0-	7407	2			Y	-0-			-0-
09	8310	X	7005	-0-	-1305	-0-	7005	2			Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

04	0	W	9413	-0-	9413	18148	9413	3			N	-0-			-0-
05	27697	X	9549	-0-	-18148	-0-	9549	3			N	-0-			-0-
06	9750	X	9036	-0-	-714	-0-	9036	3			N	-0-			-0-
07	9889	X	9265	-0-	-624	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
08	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	9128	2			N	-0-			-0-
09	9420	X	8658	-0-	-762	-0-	8658	2			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	4141	-0-	1141	1141	4141	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	8875	-0-	5775	6916	8875	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	7469	-0-	4369	11285	7469	2			N	-0-			-0-
*09	16620	X	5335	-0-	-11285	-0-	5335	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	2	1	166	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	153	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	1	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	1	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			172
05	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-			172
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-			172
07	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			172
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-			172
09	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-			172

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	2					2
						2	9									
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-					2
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					2
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					2
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					2
*09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			144
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			144
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			144
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			144
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			144
09	1620 N	1016	-0-	-604	-0-	1016	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
04	390	N	70	-0-	-320	-0-	1	1	69	2	Y	-0-			1
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-			1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			1
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			1

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE) 24478 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

04	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	121	1	3004	2	Y	-0-					19
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	147	1	3250	2	Y	2					21
							2	9									
06	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	127	1	2963	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
07	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	133	1	3113	2	Y	-0-					5
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	133	1	3148	2	Y	5					10
							6	9									
09	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	121	1	2883	2	Y	6					16
							7	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					188
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					188
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					188
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	2	N	-0-					188
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					188
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	8	1	193	2	N	-0-					188

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2554	-0-	-296	-0-	2554	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

04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

04	6455 X	3828	-0-	-2627	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	1894	-0-	-2105	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
*09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					67
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					67
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					67
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					67
08	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	2			N	-0-					67
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					55
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					55
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					55
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					55
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					55
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	806	N	104	-0-	-702	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	806	N	98	-0-	-708	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	690	N	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					43
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					43
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					43
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					43
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					43
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					65
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					65
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					65
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
06	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					-0-
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	2	N	-0-					140
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	79	1	1802	2	N	-0-					140
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	N	-0-					140
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1834	2	N	29					169
						32	9									
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	124	1	1846	2	N	43	177	1			35
						47	9									
09	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	79	1	1471	2	N	-0-					35

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
08	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2520 N	2197	-0-	-323	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

04	3840 X	3120	-0-	-720	-0-	3120	2			Y	-0-			-0-
05	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	3473	2			Y	-0-			-0-
06	3840 X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2			Y	-0-			-0-
07	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	3373	2			Y	-0-			-0-
08	3224 X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			Y	-0-			-0-
*09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

04	0	4649	-0-	4649	8070	4649	2			Y	-0-			-0-
05	0	3737	-0-	3737	11807	3737	2			Y	-0-			-0-
06	14764 X	2957	-0-	-11807	-0-	2957	2			Y	-0-			-0-
07	8339 X	2599	-0-	-5740	-0-	2599	2			Y	-0-			-0-
08	8339 X	2607	-0-	-5732	-0-	2607	2			Y	-0-			-0-
09	8070 X	2402	-0-	-5668	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	136 X	NO RPT	-0-	-136	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

04	4950 X	4316	-0-	-634	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-			18
05	4960 X	4274	-0-	-686	-0-	42	1	4232	2	Y	-0-			18
06	4650 X	4193	-0-	-457	-0-	42	1	4151	2	Y	-0-			18
07	4805 X	4102	-0-	-703	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-			18
08	4588 X	4069	-0-	-519	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-			18
09	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-			18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

04	7260 X	6807	-0-	-453	-0-	67	1	6740	2	Y	-0-			34
05	7502 X	6841	-0-	-661	-0-	68	1	6772	2	Y	1			35
						1	9							
06	6990 X	6552	-0-	-438	-0-	65	1	6487	2	Y	-0-			35
07	7223 X	6761	-0-	-462	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-			35
08	7037 X	6490	-0-	-547	-0-	64	1	6426	2	Y	-0-			35
09	6810 X	6540	-0-	-270	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-			35

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800 X	1610	-0-	-190	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-					20
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					20
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-					20
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-					20
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-					20
09	2040 N	1706	-0-	-334	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-					20

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

04	3210 X	2835	-0-	-375	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	2393	-0-	-924	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	2192	-0-	-1018	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-					-0-
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

04	4320 X	4035	-0-	-285	-0-	40	1	3995	2	N	-0-					13
05	4309 X	4163	-0-	-146	-0-	41	1	4122	2	N	-0-					13
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	40	1	3961	2	N	-0-					13
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	42	1	4160	2	N	-0-					13
08	4185 X	3869	-0-	-316	-0-	38	1	3831	2	N	-0-					13
09	4050 X	3922	-0-	-128	-0-	39	1	3883	2	N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

04	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	60	1	6010	2	Y	-0-					-0-
05	6541 X	6161	-0-	-380	-0-	61	1	6100	2	Y	-0-					-0-
06	6270 X	5840	-0-	-430	-0-	58	1	5782	2	Y	-0-					-0-
07	6355 X	6056	-0-	-299	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-					-0-
08	6231 X	6016	-0-	-215	-0-	60	1	5956	2	Y	-0-					-0-
09	6030 X	5817	-0-	-213	-0-	58	1	5759	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

04	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	102	1	10186	2	Y	-0-					-0-
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	93	1	9256	2	Y	-0-					-0-
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	86	1	8619	2	Y	-0-					-0-
07	8773 X	8709	-0-	-64	-0-	86	1	8623	2	Y	-0-					-0-
08	10633 X	8416	-0-	-2217	-0-	83	1	8333	2	Y	-0-					-0-
09	10290 X	7986	-0-	-2304	-0-	79	1	7907	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

04	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					-0-
08	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	3040	-0-	-290	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

04	4560 X	3745	-0-	-815	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					5
05	4712 X	3508	-0-	-1204	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					5
06	4560 X	3519	-0-	-1041	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					5
07	4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					5
08	3968 X	3239	-0-	-729	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					5
09	3750 X	2513	-0-	-1237	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2237	-0-	-133	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					82
05	2697	X	2235	-0-	-462	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-					82
06	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					82
07	2697	X	2344	-0-	-353	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					82
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					82
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-					82

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

04	7860	X	1611	-0-	-6249	-0-	16	1	1595	2	Y	-0-					33
05	7750	X	166	-0-	-7584	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					33
06	7500	X	5461	-0-	-2039	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-					33
07	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	94	1	9373	2	Y	-0-					33
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	89	1	8862	2	Y	-0-					33
*09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	85	1	8471	2	Y	-0-					33

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

04	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-					-0-
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					7
05	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					7
06	3810	X	2236	-0-	-1574	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					7
07	3813	X	2140	-0-	-1673	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					7
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-					7
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-					7

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

04	480	N	413	-0-	-67	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					42
05	713	N	430	-0-	-283	-0-	4	1	426	2	Y	-0-					42
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					42
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					42
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					42
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-					3
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	56	1	5642	2	Y	-0-					3
06	5160	X	4882	-0-	-278	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-					3
07	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-					3
08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-					3
09	5520	X	5380	-0-	-140	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-					3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

04	3780	X	3725	-0-	-55	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	36	1	3649	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	35	1	3541	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 #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-					52
05	2139	N	1842	-0-	-297	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-					52
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-					52
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					52
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	19	1	1873	2	Y	-0-					52
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-					52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

04	4620	X	3711	-0-	-909	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-					5
05	4774	X	3748	-0-	-1026	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					5
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-					5
07	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-					5
08	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-					5
09	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-					5

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

04	2730	N	2625	-0-	-105	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2384	-0-	-196	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

04	4890	X	3974	-0-	-916	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-					7
05	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-					7
06	4170	X	3675	-0-	-495	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-					7
07	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					7
08	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	38	1	3834	2	Y	-0-					7
09	3960	X	3357	-0-	-603	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					7

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

04	7260	X	6914	-0-	-346	-0-	68	1	6846	2	Y	-0-					5
05	7502	X	6992	-0-	-510	-0-	69	1	6923	2	Y	-0-					5
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	68	1	6765	2	Y	-0-					5
07	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	69	1	6936	2	Y	-0-					5
08	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	69	1	6898	2	Y	-0-					5
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	68	1	6764	2	Y	-0-					5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

04	2130	N	1588	-0-	-542	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-					5
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-					5
06	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-					5
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-					5
08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					5
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

04	3000	N	2936	-0-	-64	498	29	1	2907	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3430	-0-	330	828	34	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	3525	X	2697	-0-	-828	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2455	-0-	-1203	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2931	-0-	-399	-0-	29	1	2902	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 #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-					19
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					19
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	24	1	2405	2	Y	-0-					19
07	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-					19
08	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					19
09	2700	X	1637	-0-	-1063	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-					19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

04	5160	X	4867	-0-	-293	-0-	48	1	4819	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4997	-0-	-211	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	47	1	4749	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

04	6330	X	6207	-0-	-123	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6515	-0-	-26	-0-	65	1	6450	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6234	-0-	-6	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	59	1	5907	2	Y	-0-					-0-
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-					-0-
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

04	3930	X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2871	-0-	-1190	-0-	28	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

04	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11760	-0-	-360	-0-	116	1	11644	2	Y	-0-			-0-
05	12338	X	11966	-0-	-372	-0-	118	1	11848	2	Y	-0-			-0-
06	11850	X	11476	-0-	-374	-0-	114	1	11362	2	Y	-0-			-0-
07	12245	X	11824	-0-	-421	-0-	117	1	11707	2	Y	-0-			-0-
08	12214	X	11691	-0-	-523	-0-	116	1	11575	2	Y	-0-			-0-
09	11760	X	10630	-0-	-1130	-0-	105	1	10525	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-			7
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-			7
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-			7

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			2
05	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	12	1	1208	2	Y	-0-			2
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-			2
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-			2
08	1209	N	931	-0-	-278	-0-	9	1	922	2	Y	-0-			2
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			84
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1407	2	Y	-0-			84
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	15	1	1475	2	Y	-0-			84
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-			84
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-			84
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-			84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	13	1	1319	2	Y	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	13	1	1302	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

04	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	41	1	4055	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	43	1	4287	2	Y	-0-			-0-
06	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	41	1	4078	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	41	1	4112	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	39	1	3874	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	85	1	8488	2	Y	-0-			-0-
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-			-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-			-0-
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-			-0-
08	8866	X	7894	-0-	-972	-0-	78	1	7816	2	Y	-0-			-0-
09	8580	X	8387	-0-	-193	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3161	-0-	-1129	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	2824	-0-	-1547	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	2302	-0-	-1898	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			-0-
*09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	Y	-0-			47
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	2	Y	-0-			47
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	Y	-0-			47
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-			47
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-			47
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	27			47
							30	9							

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

04	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2655	-0-	-228	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-			-0-
08	2666	N	1611	-0-	-1055	-0-	16	1	1595	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2208	-0-	-342	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

04	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	45	1	4537	2	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	44	1	4363	2	Y	-0-			-0-
07	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	44	1	4402	2	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
09	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-			72
05	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	13	1	1341	2	Y	-0-			72
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			72
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	16	1	1646	2	Y	37			109
							41	9							
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			109
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-			109

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			-0-
07	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-			-0-
09	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			39
05	3813 X	3596	-0-	-217	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-			39
06	3690 X	3458	-0-	-232	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			39
07	3813 X	3547	-0-	-266	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			39
08	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-			39
09	3600 X	3216	-0-	-384	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			39

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			7
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			7
06	1680 N	1081	-0-	-599	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			7
07	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-			7
08	1953 X	1795	-0-	-158	-0-	18	1	1777	2	Y	-0-			7
*09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			7

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	-0-			-0-
07	806 N	658	-0-	-148	-0-	7	1	651	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	601	-0-	-422	-0-	6	1	595	2	N	-0-			-0-
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	6	1	592	2	N	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

04	3390 X	2990	-0-	-400	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-			13
05	3503 X	1791	-0-	-1712	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-			13
06	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			13
07	3503 X	3269	-0-	-234	-0-	32	1	3236	2	Y	1			14
						1	9							
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3371	2	Y	20			34
						22	9							
*09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			34

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

04	5760 X	4360	-0-	-1400	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			5
05	5828 X	5181	-0-	-647	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-			5
06	5610 X	5352	-0-	-258	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-			5
07	5673 X	5557	-0-	-116	-0-	55	1	5502	2	Y	-0-			5
08	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			5
*09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

04	3960 X	3844	-0-	-116	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			29
05	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-			29
06	3960 X	3833	-0-	-127	-0-	38	1	3794	2	Y	1			30
						1	9							
07	4092 X	3906	-0-	-186	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			30
08	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	37	1	3673	2	Y	36			66
						40	9							
*09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			66

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3699	-0-	-381	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-			2
05	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-			2
06	3810	X	3401	-0-	-409	-0-	34	1	3367	2	Y	-0-			2
07	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			2
08	3875	X	3230	-0-	-645	-0-	32	1	3167	2	Y	28			30
							31	9							
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			30

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1181	-0-	-919	-0-	12	1	1169	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1480	-0-	-597	-0-	15	1	1465	2	N	-0-			-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	2	N	-0-			-0-
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	20	1	1957	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

04	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	41	1	4130	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4178	-0-	-503	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-			-0-
06	4530	X	3974	-0-	-556	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-			-0-
07	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			-0-
*09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	43	1	4304	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1510	-0-	-536	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	18	1	1799	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-			-0-
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	18	1	1813	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

04	630	N	576	-0-	-54	-0-	6	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	-0-			-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	9	1	892	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	8	1	761	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-			-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	735	-0-	-135	-0-	7	1	728	2	Y	-0-					5
05	899	N	270	-0-	-629	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					5
06	570	N	313	-0-	-257	-0-	3	1	310	2	Y	-0-					5
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	6	1	620	2	Y	-0-					5
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	2	1	157	2	Y	24					29
							26	9									
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-					29

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	N	1					2
							1	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-					2
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	4	1	404	2	N	-0-					2
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	4	1	381	2	N	-0-					2
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	4	1	368	2	N	-0-					2

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3830	-0-	-910	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	4450	-0-	-1347	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4382	-0-	-1018	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

04	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	45	1	4496	2	Y	-0-					22
05	4774	X	4006	-0-	-768	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-					22
06	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-					22
07	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-					22
08	4681	X	4130	-0-	-551	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-					22
09	4530	X	4404	-0-	-126	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-					22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

04	5160	X	5024	-0-	-136	-0-	50	1	4973	2	Y	1					50
							1	9									
05	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					50
06	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	49	1	4884	2	Y	-0-					50
07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-					50
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-					50
09	5010	X	4887	-0-	-123	-0-	48	1	4839	2	Y	-0-					50

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1837	-0-	-426	-0-	18	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					-0-
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-					14
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					14
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					14
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					14
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-					14
09	2970	X	1873	-0-	-1097	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-					14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

04	2310	X	1860	-0-	-450	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1752	-0-	-498	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

04	4320	X	3409	-0-	-911	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-					22
05	4216	X	3440	-0-	-776	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-					22
06	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-					22
07	3906	X	3281	-0-	-625	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-					22
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	Y	-0-					22
*09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

04	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2889	-0-	-501	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	38	1	3785	2	N	-0-					69
05	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	39	1	3862	2	N	-0-					69
06	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	35	1	3471	2	N	-0-					69
07	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	35	1	3450	2	N	-0-					69
08	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	36	1	3556	2	N	-0-					69
*09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	38	1	3824	2	N	-0-					69

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

04	1080	X	644	-0-	-436	-0-	6	1	638	2	Y	-0-					170
05	806	X	618	-0-	-188	-0-	6	1	612	2	Y	-0-					170
06	750	X	659	-0-	-91	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					170
07	775	X	542	-0-	-233	-0-	5	1	537	2	Y	-0-					170
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					170
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					170

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	31	1	3138	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-			-0-
*09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

04	4860	X	4115	-0-	-745	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			-0-
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

04	7860	X	7131	-0-	-729	-0-	71	1	7060	2	Y	-0-			20
05	8122	X	7048	-0-	-1074	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-			20
06	7860	X	6747	-0-	-1113	-0-	67	1	6680	2	Y	-0-			20
07	7905	X	6060	-0-	-1845	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-			20
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	75	1	7515	2	Y	49			69
							54	9							
*09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	Y	-0-			69

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

04	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	52	1	5239	2	Y	-0-			-0-
06	5250	X	3195	-0-	-2055	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-			-0-
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	68	1	6822	2	Y	-0-			-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	63	1	6312	2	Y	-0-			-0-
*09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-			12
05	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-			12
06	2130	X	2020	-0-	-110	-0-	20	1	2000	2	Y	-0-			12
07	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-			12
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-			12
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-			12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 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
04	3000 N	3406	-0-	406	406	34	1	3372	2	Y	-0-			37
05	3100 N	3218	-0-	118	524	32	1	3186	2	Y	-0-			37
06	3000 N	2730	-0-	-270	254	27	1	2703	2	Y	-0-			37
07	2542 X	1631	-0-	-911	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-			37
08	3534 X	2998	-0-	-536	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-			37
09	3420 X	3137	-0-	-283	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

04	4590 X	3238	-0-	-1352	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	3163	-0-	-1394	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			-0-
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-			-0-
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-			-0-
09	4260 X	3749	-0-	-511	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			-0-
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-			-0-
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-			-0-
07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-			-0-
08	1984 X	1728	-0-	-256	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-			-0-
*09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	22	1	2231	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

04	3000 N	3623	-0-	623	623	36	1	3587	2	Y	-0-			13
05	3100 N	3356	-0-	256	879	33	1	3323	2	Y	-0-			13
06	3000 N	2472	-0-	-528	351	24	1	2448	2	Y	-0-			13
07	1917 X	1566	-0-	-351	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-			13
08	3751 X	1317	-0-	-2434	-0-	13	1	1304	2	Y	-0-			13
09	3630 X	1532	-0-	-2098	-0-	15	1	1517	2	Y	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

04	3750 X	3403	-0-	-347	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3502	-0-	-68	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3281	-0-	-229	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

04	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-			-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-			-0-
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	28	1	2820	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	28	1	2759	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

04	4200 X	3751	-0-	-449	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	41	1	4113	2	Y	-0-			-0-
06	4200 X	3452	-0-	-748	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	3910	-0-	-244	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			35
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-			35
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			35
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-			35
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			35
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	14	1	1438	2	Y	-0-			35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

04	8490	X	8072	-0-	-418	-0-	80	1	7992	2	Y	-0-			-0-
05	8773	X	8093	-0-	-680	-0-	80	1	8013	2	Y	-0-			-0-
06	8430	X	8022	-0-	-408	-0-	79	1	7943	2	Y	-0-			-0-
07	8525	X	8179	-0-	-346	-0-	81	1	8098	2	Y	-0-			-0-
08	8308	X	8080	-0-	-228	-0-	80	1	8000	2	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7946	-0-	-94	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

04	11760	X	11201	-0-	-559	-0-	111	1	11090	2	Y	-0-			2
05	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-			2
06	11760	X	11178	-0-	-582	-0-	111	1	11067	2	Y	-0-			2
07	12059	X	11292	-0-	-767	-0-	112	1	11180	2	Y	-0-			2
08	12028	X	10990	-0-	-1038	-0-	109	1	10881	2	Y	-0-			2
09	11190	X	10575	-0-	-615	-0-	105	1	10470	2	Y	-0-			2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

04	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			10
05	4805	X	2961	-0-	-1844	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			10
06	4740	X	4227	-0-	-513	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-			10
07	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	47	1	4710	2	Y	-0-			10
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	47	1	4698	2	Y	-0-			10
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-			10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	2	Y	-0-			27
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-			27
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-			27
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-			27
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			27
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	9			27
							10	9							

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

04	330	N	266	-0-	-64	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	3	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	1	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	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 #: 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
04	6240	X	5294	-0-	-946	-0-	52	1	5242	2	Y	-0-					80
05	6448	X	5478	-0-	-970	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-					80
06	6240	X	5300	-0-	-940	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-					80
07	6076	X	5327	-0-	-749	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					80
08	5425	X	5254	-0-	-171	-0-	52	1	5202	2	Y	-0-					80
09	5250	X	4753	-0-	-497	-0-	47	1	4706	2	Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

04	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	33	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	31	1	3076	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2315	-0-	-1255	-0-	23	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1832	-0-	-1857	-0-	18	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	1584	-0-	-1826	-0-	16	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

04	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	50	1	5039	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4827	-0-	-257	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

04	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	37	1	3727	2	Y	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	1655	-0-	-2654	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2297	-0-	-2113	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

04	390	X	254	-0-	-136	-0-	3	1	251	2	Y	-0-					162
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					162
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					162
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					162
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					162
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	139					162

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5689	-0-	-77	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5221	-0-	-599	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

04	4890	X	4779	-0-	-111	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4815	-0-	-238	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-					15
05	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-					15
06	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-					15
07	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					15
08	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-					15
09	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

04	5010	X	3772	-0-	-1238	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-					124
05	5177	X	1766	-0-	-3411	-0-	17	1	1749	2	Y	-0-					124
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					124
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-					124
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	53	1	5330	2	Y	-0-					124
*09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

04	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-					60
05	4557	X	3541	-0-	-1016	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					60
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	43	1	4292	2	Y	-0-					60
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-					60
08	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-					60
09	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

04	9510	X	9139	-0-	-371	-0-	90	1	9049	2	Y	-0-					5
05	9827	X	7731	-0-	-2096	-0-	77	1	7654	2	Y	-0-					5
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	91	1	9148	2	Y	-0-					5
07	9455	X	9088	-0-	-367	-0-	90	1	8998	2	Y	-0-					5
08	9455	X	9170	-0-	-285	-0-	91	1	9079	2	Y	-0-					5
09	9240	X	9065	-0-	-175	-0-	90	1	8975	2	Y	-0-					5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	48	1	4767	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4557	-0-	-453	-0-	45	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	45	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	44	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	42	1	4229	2	N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

04	4980	X	4432	-0-	-548	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4367	-0-	-562	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4206	-0-	-834	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

04	6090	X	5788	-0-	-302	-0-	57	1	5731	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	59	1	5869	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	57	1	5673	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5582	-0-	-208	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8400 X	7137	-0-	-1263	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-			27
05	8618 X	7282	-0-	-1336	-0-	72	1	7210	2	Y	-0-			27
06	8220 X	7905	-0-	-315	-0-	78	1	7827	2	Y	-0-			27
07	8494 X	8236	-0-	-258	-0-	82	1	8154	2	Y	-0-			27
08	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	Y	-0-			27
*09	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	79	1	7948	2	Y	54			27
						59	9							

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

04	7080 X	5914	-0-	-1166	-0-	59	1	5855	2	Y	-0-			8
05	7316 X	7262	-0-	-54	-0-	72	1	7190	2	Y	-0-			8
06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	70	1	7001	2	Y	-0-			8
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	71	1	7076	2	Y	-0-			8
08	7254 X	6965	-0-	-289	-0-	69	1	6896	2	Y	-0-			8
09	7080 X	7054	-0-	-26	-0-	70	1	6984	2	Y	-0-			8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

04	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4437	-0-	-182	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4291	-0-	-149	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	44	1	4352	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	4373	-0-	-60	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	4246	-0-	-44	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

04	4860 X	4389	-0-	-471	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-			31
05	4929 X	4450	-0-	-479	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			31
06	4770 X	4263	-0-	-507	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			31
07	4929 X	4472	-0-	-457	-0-	44	1	4428	2	Y	-0-			31
08	4619 X	4530	-0-	-89	-0-	45	1	4485	2	Y	-0-			31
09	4380 X	4354	-0-	-26	-0-	43	1	4311	2	Y	-0-			31

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

04	4020 X	3362	-0-	-658	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	32	1	3214	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			63
05	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-			63
06	4740 X	4258	-0-	-482	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-			63
07	4898 X	3174	-0-	-1724	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			63
08	4557 X	3476	-0-	-1081	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			63
09	4290 X	3697	-0-	-593	-0-	36	1	3640	2	Y	19			63
						21	9							

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

04	7650 X	6553	-0-	-1097	-0-	65	1	6488	2	N	-0-			-0-
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
06	7650 X	7286	-0-	-364	-0-	72	1	7214	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	6802	-0-	-1103	-0-	67	1	6735	2	N	-0-			-0-
08	8153 X	6647	-0-	-1506	-0-	66	1	6581	2	N	-0-			-0-
09	7890 X	6506	-0-	-1384	-0-	64	1	6442	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

04	3420 X	3307	-0-	-113	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			48
05	3410 X	3406	-0-	-4	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-			48
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-			48
07	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	33	1	3317	2	Y	-0-			48
08	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			48
09	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			-0-
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-			-0-
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-			-0-
09	2370 N	2078	-0-	-292	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

04	4320 X	854	-0-	-3466	-0-	8	1	846	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	918	-0-	-3391	-0-	9	1	909	2	N	-0-			-0-
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	58	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	62	1	6181	2	N	-0-			-0-
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	57	1	5735	2	N	-0-			-0-
*09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

04	4440 X	4128	-0-	-312	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4446	-0-	-111	-0-	44	1	4402	2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	4189	-0-	-131	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	42	1	4173	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	4247	-0-	-43	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	4371	-0-	-2169	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4299	-0-	-321	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

04	5100	X	3947	-0-	-1153	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-					25
05	5301	X	4322	-0-	-979	-0-	43	1	4279	2	Y	-0-					25
06	5310	X	4185	-0-	-1125	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-					25
07	5487	X	4250	-0-	-1237	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					25
08	5487	X	3447	-0-	-2040	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					25
09	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-					25

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

04	4500	X	3757	-0-	-743	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-					28
05	4650	X	2510	-0-	-2140	-0-	25	1	2485	2	Y	-0-					28
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-					28
07	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-					28
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-					28
09	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	46	1	4559	2	Y	-0-					28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

04	7080	X	5585	-0-	-1495	-0-	55	1	5530	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5715	-0-	-1384	-0-	57	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5712	-0-	-1158	-0-	57	1	5655	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5823	-0-	-935	-0-	58	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	60	1	5952	2	N	-0-					-0-
*09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	61	1	6084	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-					17
05	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-					17
06	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-					17
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-					17
08	4464	X	4369	-0-	-95	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					17
09	4320	X	3933	-0-	-387	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-					17

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

04	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					8
05	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-					8
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-					8
07	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-					8
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					8
09	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-					8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-					15
05	5642	X	5343	-0-	-299	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-					15
06	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-					15
07	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					15
08	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					15
09	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7263	-0-	-477	-0-	72	1	7191	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	75	1	7473	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	73	1	7318	2	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7449	-0-	-239	-0-	74	1	7375	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7504	-0-	-122	-0-	74	1	7430	2	Y	-0-					-0-
*09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	74	1	7448	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7481	-0-	-589	-0-	74	1	7407	2	Y	-0-					-0-
05	8990	X	7725	-0-	-1265	-0-	76	1	7649	2	Y	-0-					-0-
06	8700	X	7454	-0-	-1246	-0-	74	1	7380	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	7698	-0-	-1292	-0-	76	1	7622	2	Y	-0-					-0-
08	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	75	1	7498	2	Y	-0-					-0-
*09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-					-0-

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
04	4620	X	4610	-0-	-10	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					3
05	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-					3
06	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					3
07	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-					3
08	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-					3
09	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-					3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5755	-0-	-335	-0-	57	1	5698	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	60	1	5953	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5692	-0-	-570	-0-	56	1	5636	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5647	-0-	-615	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5719	-0-	-101	-0-	57	1	5662	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4979	-0-	-353	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4638	-0-	-694	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	48	1	4781	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4834	-0-	-596	-0-	48	1	4786	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	7205	-0-	-175	-0-	71	1	7134	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7377	-0-	-218	-0-	73	1	7304	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7294	-0-	-56	-0-	72	1	7222	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	71	1	7095	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-
*09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	71	1	7109	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

04	2700	N	2524	-0-	-176	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-			-0-
05	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	28	1	2839	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

04	5190	X	4170	-0-	-1020	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-			-0-
05	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	53	1	5296	2	Y	-0-			-0-
08	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	50	1	5037	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4962	-0-	-168	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

04	6630	X	2190	-0-	-4440	-0-	22	1	2168	2	N	-0-			3
05	6851	X	3657	-0-	-3194	-0-	36	1	3621	2	N	-0-			3
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	77	1	7726	2	N	-0-			3
07	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	92	1	9243	2	N	-0-			3
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-			3
*09	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	93	1	9280	2	N	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-			37
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			37
06	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	31	1	3118	2	Y	-0-			37
07	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			37
08	3844	X	3114	-0-	-730	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-			37
09	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	16	1	1647	2	Y	-0-			20
05	3100	N	4561	-0-	1461	1461	45	1	4516	2	Y	-0-			20
06	3000	N	2670	-0-	-330	1131	26	1	2644	2	Y	-0-			20
07	3100	N	2213	-0-	-887	244	22	1	2191	2	Y	-0-			20
08	4557	X	1989	-0-	-2568	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-			20
09	4410	X	2200	-0-	-2210	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-			20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

04	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-			30
05	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			30
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			30
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			30
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			30
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-			30

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	44	1	4445	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	39	1	3888	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3539	-0-	-961	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

04	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	44	1	4424	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

04	6630	X	5700	-0-	-930	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-					32
05	6851	X	6114	-0-	-737	-0-	61	1	6053	2	Y	-0-					32
06	5970	X	5833	-0-	-137	-0-	58	1	5775	2	Y	-0-					32
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	62	1	6175	2	Y	-0-					32
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-					32
*09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-					32

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2127	-0-	-273	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	29	1	2864	2	Y	-0-					-0-
*09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

04	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					-0-
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

04	6270	X	6191	-0-	-79	-0-	61	1	6130	2	Y	-0-					89
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	65	1	6529	2	Y	-0-					89
06	6330	X	6187	-0-	-143	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-					89
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	66	1	6573	2	Y	-0-					89
08	6634	X	5742	-0-	-892	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-					89
09	6390	X	6037	-0-	-353	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-					89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

04	7320	X	6793	-0-	-527	-0-	67	1	6726	2	Y	-0-					10
05	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	71	1	7089	2	Y	-0-					10
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-					10
07	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	68	1	6810	2	Y	-0-					10
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	71	1	7134	2	Y	-0-					10
09	7200	X	7137	-0-	-63	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-					10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	2951	-0-	-139	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			8
05	3317 X	2754	-0-	-563	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			8
06	3210 X	2415	-0-	-795	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-			8
07	3317 X	2701	-0-	-616	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-			8
08	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			8
*09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-			8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

04	9480 X	8312	-0-	-1168	-0-	82	1	8230	2	Y	-0-			-0-
05	9796 X	8533	-0-	-1263	-0-	84	1	8449	2	Y	-0-			-0-
06	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	90	1	8999	2	Y	-0-			-0-
07	9238 X	9018	-0-	-220	-0-	89	1	8929	2	Y	-0-			-0-
08	9238 X	8656	-0-	-582	-0-	86	1	8570	2	Y	-0-			-0-
*09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

04	6480 X	5470	-0-	-1010	-0-	54	1	5416	2	Y	-0-			-0-
05	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	60	1	5984	2	Y	-0-			-0-
06	5940 X	5720	-0-	-220	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-			-0-
07	6138 X	6085	-0-	-53	-0-	60	1	6025	2	Y	-0-			-0-
08	6045 X	6014	-0-	-31	-0-	60	1	5954	2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	5824	-0-	-26	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			15
05	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			15
06	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-			15
07	3379 X	2589	-0-	-790	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-			15
08	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	28	1	2815	2	Y	-0-			15
09	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			15

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

04	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	28	1	2803	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2673	-0-	-87	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

04	6090 X	6007	-0-	-83	-0-	59	1	5948	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	6188	-0-	-136	-0-	61	1	6127	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	5796	-0-	-324	-0-	57	1	5739	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	58	1	5827	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	5850	-0-	-350	-0-	58	1	5792	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	5521	-0-	-479	-0-	55	1	5466	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

04	9540 X	9106	-0-	-434	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-			58
05	9858 X	9262	-0-	-596	-0-	92	1	9170	2	Y	-0-			58
06	9570 X	8442	-0-	-1128	-0-	84	1	8358	2	Y	-0-			58
07	9889 X	7522	-0-	-2367	-0-	74	1	7448	2	Y	-0-			58
08	9300 X	8119	-0-	-1181	-0-	80	1	8039	2	Y	-0-			58
09	9000 X	8465	-0-	-535	-0-	84	1	8381	2	Y	-0-			58

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	5310 X	5091	-0-	-219	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-			5
05	5487 X	4870	-0-	-617	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			5
06	5370 X	4771	-0-	-599	-0-	47	1	4724	2	Y	-0-			5
07	5549 X	4666	-0-	-883	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			5
08	5549 X	4534	-0-	-1015	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-			5
09	5100 X	4847	-0-	-253	-0-	48	1	4799	2	Y	-0-			5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

04	3090 X	3040	-0-	-50	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2969	-0-	-121	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-			-0-
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			-0-
*09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

04	5520 X	5220	-0-	-300	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-			-0-
05	5704 X	5397	-0-	-307	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			-0-
06	5490 X	4562	-0-	-928	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-			-0-
07	5394 X	4547	-0-	-847	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-			-0-
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	Y	-0-			-0-
*09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	56	1	5566	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

04	6090 X	5724	-0-	-366	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-			17
05	6293 X	5882	-0-	-411	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-			17
06	6090 X	5737	-0-	-353	-0-	57	1	5680	2	Y	-0-			17
07	6293 X	5832	-0-	-461	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-			17
08	5828 X	5809	-0-	-19	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			17
09	5640 X	5290	-0-	-350	-0-	52	1	5238	2	Y	-0-			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

04	4020 X	3438	-0-	-582	-0-	34	1	3404	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	3512	-0-	-508	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
08	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
09	3690 X	3224	-0-	-466	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

04	7110 X	7108	-0-	-2	-0-	70	1	7038	2	Y	-0-			-0-
05	7347 X	7137	-0-	-210	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-			-0-
06	6840 X	6752	-0-	-88	-0-	67	1	6685	2	Y	-0-			-0-
07	7347 X	6748	-0-	-599	-0-	67	1	6681	2	Y	-0-			-0-
08	7347 X	6662	-0-	-685	-0-	66	1	6596	2	Y	-0-			-0-
09	7110 X	6641	-0-	-469	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

04	7350 X	6004	-0-	-1346	-0-	59	1	5945	2	Y	-0-			17
05	7068 X	6022	-0-	-1046	-0-	60	1	5962	2	Y	-0-			17
06	6240 X	5374	-0-	-866	-0-	53	1	5321	2	Y	-0-			17
07	6262 X	5765	-0-	-497	-0-	57	1	5708	2	Y	-0-			17
08	6138 X	5742	-0-	-396	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			17
09	5940 X	5493	-0-	-447	-0-	54	1	5439	2	Y	-0-			17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7320 X	6896	-0-	-424	-0-	68	1	6828	2	Y	-0-			15
05	7564 X	6961	-0-	-603	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-			15
06	6960 X	6722	-0-	-238	-0-	67	1	6655	2	Y	-0-			15
07	7130 X	7003	-0-	-127	-0-	69	1	6934	2	Y	-0-			15
08	7130 X	6635	-0-	-495	-0-	66	1	6569	2	Y	-0-			15
09	6900 X	6685	-0-	-215	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

04	3810 X	3794	-0-	-16	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	3914	-0-	-23	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-			-0-
06	3780 X	3751	-0-	-29	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	3726	-0-	-180	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3741	-0-	-165	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3622	-0-	-158	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

04	4800 X	4487	-0-	-313	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-			105
05	4960 X	4552	-0-	-408	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-			105
06	4500 X	4331	-0-	-169	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-			105
07	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	43	1	4270	2	Y	-0-			105
08	4650 X	3972	-0-	-678	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-			105
09	4500 X	4264	-0-	-236	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-			105

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-			45
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-			45
06	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2			Y	-0-			45
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2			Y	-0-			45
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-			45
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

04	4620 X	4484	-0-	-136	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-			23
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-			23
06	4230 X	3923	-0-	-307	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-			23
07	4619 X	4070	-0-	-549	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			23
08	4619 X	4095	-0-	-524	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			23
09	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	41	1	4136	2	Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

04	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	3202	-0-	-921	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3423	-0-	-537	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			-0-
07	3937 X	3599	-0-	-338	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	2938	-0-	-812	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	4786	-0-	-1874	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			104
05	6882	X	5485	-0-	-1397	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-			104
06	6660	X	2901	-0-	-3759	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			104
07	6882	X	4240	-0-	-2642	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			104
08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	66	1	6551	2	Y	-0-			104
*09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	60	1	5983	2	Y	77			104
							85	9							

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

04	6150	X	6129	-0-	-21	-0-	61	1	6068	2	Y	-0-			3
05	6355	X	6171	-0-	-184	-0-	61	1	6110	2	Y	-0-			3
06	6300	X	5918	-0-	-382	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-			3
07	6510	X	5921	-0-	-589	-0-	59	1	5862	2	Y	-0-			3
08	6138	X	6029	-0-	-109	-0-	60	1	5969	2	Y	-0-			3
*09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	59	1	5890	2	Y	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

04	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-			15
05	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	55	1	5470	2	Y	-0-			15
06	5640	X	5396	-0-	-244	-0-	53	1	5343	2	Y	-0-			15
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	54	1	5411	2	Y	-0-			15
08	5518	X	5364	-0-	-154	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-			15
09	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	51	1	5053	2	Y	-0-			15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

04	9660	X	7834	-0-	-1826	-0-	78	1	7756	2	N	-0-			70
05	9982	X	467	-0-	-9515	-0-	5	1	462	2	N	-0-			70
06	9660	X	26	-0-	-9634	-0-	26	2			N	-0-			70
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			70
08	8091	X	2772	-0-	-5319	-0-	27	1	2745	2	N	-0-			70
*09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	87	1	8731	2	N	-0-			70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	92	1	9159	2	Y	-0-			-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	93	1	9257	2	Y	-0-			-0-
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	86	1	8625	2	Y	-0-			-0-
07	8959	X	8789	-0-	-170	-0-	87	1	8702	2	Y	-0-			-0-
08	9610	X	8597	-0-	-1013	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-			-0-
09	9240	X	8221	-0-	-1019	-0-	81	1	8140	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	11	1	1134	2	Y	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	966	-0-	-212	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	9139	-0-	-251	-0-	90	1	9049	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	93	1	9258	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8919	-0-	-351	-0-	88	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	91	1	9059	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	9139	-0-	-130	-0-	90	1	9049	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8689	-0-	-281	-0-	86	1	8603	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	59	1	5884	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	58	1	5836	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5673	-0-	-27	-0-	56	1	5617	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	61	1	6052	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5976	-0-	-100	-0-	59	1	5917	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5770	-0-	-110	-0-	57	1	5713	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

04	6360	X	5919	-0-	-441	-0-	59	1	5860	2	Y	-0-					79
05	6572	X	6043	-0-	-529	-0-	60	1	5983	2	Y	-0-					79
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	59	1	5862	2	Y	-0-					79
07	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-					79
08	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	56	1	5613	2	Y	-0-					79
09	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					79

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

04	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-					1
05	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					1
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-					1
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-					1
08	4402	X	3643	-0-	-759	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-					1
09	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

04	8970	X	8727	-0-	-243	-0-	86	1	8641	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8722	-0-	-485	-0-	86	1	8636	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	7740	-0-	-1170	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	8285	-0-	-922	-0-	82	1	8203	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	7638	-0-	-1569	-0-	76	1	7562	2	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8687	-0-	-43	-0-	86	1	8601	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

04	5850	X	5786	-0-	-64	-0-	57	1	5729	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5692	-0-	-136	-0-	56	1	5636	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	53	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5190	-0-	-793	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4741	-0-	-1242	-0-	47	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4077	-0-	-1713	-0-	40	1	4037	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2190 N	1419	-0-	-771	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-			94
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-			94
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-			94
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			94
08	2635 N	2309	-0-	-326	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			94
09	2370 N	2287	-0-	-83	-0-	22	1	2221	2	Y	40			94
						44	9							

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3369	2	N	-0-			27
05	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	33	1	3257	2	N	-0-			27
06	3630 X	2983	-0-	-647	-0-	30	1	2953	2	N	-0-			27
07	3751 X	3021	-0-	-730	-0-	30	1	2991	2	N	-0-			27
08	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	29	1	2911	2	N	-0-			27
09	3390 X	2748	-0-	-642	-0-	27	1	2721	2	N	-0-			27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

04	10230 X	10023	-0-	-207	-0-	99	1	9924	2	N	-0-			-0-
05	10571 X	10456	-0-	-115	-0-	104	1	10352	2	N	-0-			-0-
06	10230 X	10172	-0-	-58	-0-	101	1	10071	2	N	-0-			-0-
07	10571 X	10392	-0-	-179	-0-	103	1	10289	2	N	-0-			-0-
08	10633 X	10394	-0-	-239	-0-	103	1	10291	2	N	-0-			-0-
09	10170 X	10071	-0-	-99	-0-	100	1	9971	2	N	-0-			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	N	-0-			13
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	N	-0-			13
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	N	-0-			13
07	3100 N	3130	-0-	30	30	31	1	3099	2	N	-0-			13
08	3100 N	3106	-0-	6	36	31	1	3075	2	N	-0-			13
*09	2878 N	2842	-0-	-36	-0-	28	1	2814	2	N	-0-			13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

04	6360 X	5968	-0-	-392	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-			20
05	6572 X	5960	-0-	-612	-0-	59	1	5901	2	Y	-0-			20
06	6180 X	5794	-0-	-386	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			20
07	6293 X	5909	-0-	-384	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-			20
08	6293 X	5789	-0-	-504	-0-	57	1	5732	2	Y	-0-			20
09	5970 X	5808	-0-	-162	-0-	58	1	5750	2	Y	-0-			20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

04	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	12	1	1165	2	Y	-0-			8
05	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-			8
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			8
07	1209 N	978	-0-	-231	-0-	10	1	968	2	Y	-0-			8
08	1302 N	982	-0-	-320	-0-	10	1	972	2	Y	-0-			8
09	1350 N	1002	-0-	-348	-0-	10	1	992	2	Y	-0-			8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	6044	-0-	-106	-0-	60	1	5984	2	Y	-0-					10
05	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	60	1	6006	2	Y	-0-					10
06	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-					10
07	6231	X	5984	-0-	-247	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-					10
08	6045	X	5998	-0-	-47	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-					10
*09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	59	1	5881	2	Y	-0-					10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

04	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	118	1	11792	2	N	-0-					18
05	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	122	1	12156	2	N	-0-					18
06	12270	X	11538	-0-	-732	-0-	114	1	11424	2	N	-0-					18
07	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	126	1	12585	2	N	-0-					18
08	13392	X	12552	-0-	-840	-0-	124	1	12428	2	N	-0-					18
09	11910	X	10415	-0-	-1495	-0-	103	1	10312	2	N	-0-					18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					62
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-					62
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	54	1	5363	2	Y	-0-					62
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-					62
08	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	53	1	5312	2	Y	-0-					62
09	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

04	6090	X	5610	-0-	-480	-0-	56	1	5554	2	Y	-0-					8
05	6076	X	5724	-0-	-352	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-					8
06	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-					8
07	5797	X	4938	-0-	-859	-0-	49	1	4889	2	Y	-0-					8
08	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	52	1	5233	2	Y	-0-					8
09	5610	X	5550	-0-	-60	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-					8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	58	1	5832	2	N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	61	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	66	1	6559	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	54	1	5367	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6155	-0-	-45	-0-	61	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5344	-0-	-1286	-0-	53	1	5291	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	108	1	10817	2	N	-0-					10
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	107	1	10732	2	N	-0-					10
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	102	1	10236	2	N	-0-					10
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	102	1	10210	2	N	-0-					10
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	102	1	10218	2	N	-0-					10
*09	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	94	1	9433	2	N	-0-					10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					2
05	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					2
06	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					2
07	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					2
08	3503 X	2337	-0-	-1166	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-					2
09	3390 X	2666	-0-	-724	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

04	4620 X	3854	-0-	-766	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					5
05	4433 X	3932	-0-	-501	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-					5
06	4290 X	3706	-0-	-584	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					5
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-					5
08	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-					5
09	3840 X	3636	-0-	-204	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					5

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

04	6120 X	5948	-0-	-172	-0-	59	1	5889	2	N	-0-					23
05	6324 X	5916	-0-	-408	-0-	59	1	5857	2	N	-0-					23
06	6090 X	5883	-0-	-207	-0-	58	1	5825	2	N	-0-					23
07	6293 X	5964	-0-	-329	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					23
08	6262 X	5702	-0-	-560	-0-	56	1	5646	2	N	-0-					23
09	5940 X	5513	-0-	-427	-0-	55	1	5458	2	N	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

04	6750 X	6549	-0-	-201	-0-	65	1	6484	2	Y	-0-					-0-
05	6975 X	6783	-0-	-192	-0-	67	1	6716	2	Y	-0-					-0-
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	68	1	6767	2	Y	-0-					-0-
07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	69	1	6941	2	Y	-0-					-0-
08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	70	1	7004	2	Y	-0-					-0-
09	6840 X	6677	-0-	-163	-0-	66	1	6611	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

04	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-					-0-
05	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-					-0-
06	5220 X	5103	-0-	-117	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-					-0-
07	5394 X	5186	-0-	-208	-0-	51	1	5135	2	Y	-0-					-0-
08	5332 X	5017	-0-	-315	-0-	50	1	4967	2	Y	-0-					-0-
09	5160 X	4458	-0-	-702	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

04	2190 N	1707	-0-	-483	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	796	-0-	-971	-0-	8	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1980 N	1679	-0-	-301	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

04	5790 X	5326	-0-	-464	-0-	53	1	5273	2	Y	-0-					7
05	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-					7
06	5880 X	5854	-0-	-26	-0-	58	1	5796	2	Y	-0-					7
07	6076 X	6019	-0-	-57	-0-	60	1	5959	2	Y	-0-					7
08	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-					7
09	5940 X	5435	-0-	-505	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-					7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-					-0-
05	4743 X	4641	-0-	-102	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1	4768	2	Y	-0-					-0-
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	49	1	4854	2	Y	-0-					-0-
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
09	4830 X	4531	-0-	-299	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

04	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-					-0-
06	4230 X	3879	-0-	-351	-0-	38	1	3841	2	Y	-0-					-0-
07	4371 X	4022	-0-	-349	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3905	-0-	-25	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

04	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2109	-0-	-1022	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2173	-0-	-857	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

04	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	53	1	5258	2	Y	-0-					-0-
05	6231 X	6149	-0-	-82	-0-	61	1	6088	2	Y	-0-					-0-
06	6030 X	5505	-0-	-525	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-					-0-
07	6231 X	5775	-0-	-456	-0-	57	1	5718	2	Y	-0-					-0-
08	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	58	1	5842	2	Y	-0-					-0-
09	5940 X	5188	-0-	-752	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

04	3390 X	2889	-0-	-501	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					24
05	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	31	1	3081	2	Y	-0-					24
06	3300 X	2743	-0-	-557	-0-	27	1	2716	2	Y	-0-					24
07	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-					24
08	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-					24
09	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	51	1	5095	2	Y	-0-					18
05	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-					18
06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					18
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-					18
08	5301 X	5069	-0-	-232	-0-	50	1	5019	2	Y	-0-					18
09	5130 X	4974	-0-	-156	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

04	5100 X	3854	-0-	-1246	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					4
05	5270 X	4235	-0-	-1035	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-					4
06	5010 X	4455	-0-	-555	-0-	44	1	4411	2	Y	-0-					4
07	5177 X	4533	-0-	-644	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-					4
08	4929 X	4510	-0-	-419	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-					4
09	4470 X	4412	-0-	-58	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-					4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			13
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	12	1	1170	2	Y	-0-			13
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	Y	-0-			13
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	9	1	911	2	Y	-0-			13
08	1178	N	871	-0-	-307	-0-	9	1	862	2	Y	-0-			13
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	10	1	988	2	Y	-0-			13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	109	1	10858	2	Y	-0-			22
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	112	1	11246	2	Y	-0-			22
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	108	1	10767	2	Y	-0-			22
07	11036	X	10844	-0-	-192	-0-	107	1	10737	2	Y	-0-			22
08	11532	X	10908	-0-	-624	-0-	108	1	10800	2	Y	-0-			22
09	10980	X	10786	-0-	-194	-0-	107	1	10679	2	Y	-0-			22

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
04	6060	X	5657	-0-	-403	-0-	56	1	5601	2	Y	-0-			-0-
05	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	59	1	5866	2	Y	-0-			-0-
06	5910	X	5481	-0-	-429	-0-	54	1	5427	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-			-0-
08	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-			-0-
09	5730	X	5614	-0-	-116	-0-	56	1	5558	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
04	600	N	154	-0-	-446	-0-	2	1	152	2	N	-0-			-0-
05	837	N	146	-0-	-691	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	1	1	108	2	N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	N	-0-			-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	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
04	6210	X	5648	-0-	-562	-0-	56	1	5592	2	Y	-0-			85
05	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			85
06	5700	X	1423	-0-	-4277	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			85
07	5921	X	2126	-0-	-3795	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			85
08	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	127	1	12684	2	Y	-0-			85
*09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	90	1	8987	2	Y	68			85
							75	9							

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
04	10830	X	9689	-0-	-1141	-0-	96	1	9593	2	N	-0-			-0-
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	105	1	10452	2	N	-0-			-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	99	1	9894	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9998	-0-	-263	-0-	99	1	9899	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	10013	-0-	-403	-0-	99	1	9914	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	8601	-0-	-1479	-0-	85	1	8516	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 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
04	4080 X	3720	-0-	-360	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					13
05	4123 X	3815	-0-	-308	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-					13
06	3990 X	3432	-0-	-558	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-					13
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-					13
08	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-					13
*09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

04	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-					-0-
05	5208 X	5136	-0-	-72	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-					-0-
06	5040 X	4531	-0-	-509	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-					-0-
07	5208 X	4719	-0-	-489	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-					-0-
08	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-					-0-
*09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	49	1	4932	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-					-0-
05	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3363	-0-	-87	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-
07	3813 X	3435	-0-	-378	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-					-0-
08	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	3365	-0-	-325	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

04	9660 X	8529	-0-	-1131	-0-	84	1	8445	2	N	-0-					20
05	9951 X	8267	-0-	-1684	-0-	82	1	8185	2	N	-0-					20
06	9480 X	8747	-0-	-733	-0-	87	1	8660	2	N	-0-					20
07	8804 X	8697	-0-	-107	-0-	86	1	8611	2	N	-0-					20
08	8804 X	2220	-0-	-6584	-0-	22	1	2198	2	N	-0-					20
09	8760 X	7807	-0-	-953	-0-	77	1	7730	2	N	-0-					20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

04	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	119	1	11906	2	Y	-0-					2
05	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	120	1	12038	2	Y	-0-					2
06	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	114	1	11437	2	Y	-0-					2
07	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	116	1	11570	2	Y	-0-					2
08	12431 X	8386	-0-	-4045	-0-	83	1	8303	2	Y	-0-					2
09	12030 X	9805	-0-	-2225	-0-	97	1	9708	2	Y	-0-					2

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

04	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-					3
05	4092 X	2589	-0-	-1503	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-					3
06	3960 X	1679	-0-	-2281	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					3
07	4092 X	3206	-0-	-886	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-					3
08	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					3
09	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-					3

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

04	3570 X	2381	-0-	-1189	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2778	-0-	-477	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	2543	-0-	-607	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	2700 X	2344	-0-	-356	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-			-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	44	1	4380	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

04	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-			15
05	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-			15
06	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			15
07	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-			15
08	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-			15
09	3090	X	2532	-0-	-558	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

04	9630	X	8202	-0-	-1428	-0-	81	1	8121	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	8601	-0-	-1350	-0-	85	1	8516	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	7985	-0-	-1135	-0-	79	1	7906	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	8108	-0-	-479	-0-	80	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7926	-0-	-384	-0-	78	1	7848	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	167	1	16676	2	N	-0-			-0-
05	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	166	1	16566	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	15488	-0-	-412	-0-	153	1	15335	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15840	-0-	-590	-0-	157	1	15683	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	15709	-0-	-1713	-0-	156	1	15553	2	N	-0-			-0-
09	16830	X	15002	-0-	-1828	-0-	149	1	14853	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	129	1	12935	2	N	-0-			32
05	11966	X	11734	-0-	-232	-0-	116	1	11618	2	N	-0-			32
06	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	130	1	12970	2	N	-0-			32
07	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	116	1	11560	2	N	-0-			32
08	13485	X	12018	-0-	-1467	-0-	119	1	11899	2	N	-0-			32
09	13110	X	8748	-0-	-4362	-0-	87	1	8661	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

04	11070	X	9429	-0-	-1641	-0-	96	1	9078	2	N	-0-			15
							255	3							
05	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	100	1	9061	2	N	-0-			15
							460	3							
06	10800	X	9334	-0-	-1466	-0-	92	1	9242	2	N	-0-			15
07	10602	X	9375	-0-	-1227	-0-	93	1	9282	2	N	-0-			15
08	10602	X	8985	-0-	-1617	-0-	95	1	8297	2	N	-0-			15
							593	3							
*09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	94	1	9440	2	N	-0-			15
							60	3							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4965	-0-	-75	-0-	49	1	4916	2	N	-0-					7
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	55	1	5487	2	N	-0-					7
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	2	N	-0-					7
07	5208	X	4148	-0-	-1060	-0-	41	1	4107	2	N	-0-					7
08	6479	X	5347	-0-	-1132	-0-	53	1	5294	2	N	-0-					7
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					7

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

04	17700	X	7133	-0-	-10567	-0-	71	1	7062	2	N	-0-					15
05	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	198	1	19832	2	N	-0-					15
06	17700	X	17519	-0-	-181	-0-	173	1	17346	2	N	-0-					15
07	17887	X	17021	-0-	-866	-0-	169	1	16852	2	N	-0-					15
08	20026	X	17268	-0-	-2758	-0-	171	1	17097	2	N	-0-					15
09	19380	X	11254	-0-	-8126	-0-	111	1	11143	2	N	-0-					15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	147	1	14738	2	N	-0-					-0-
05	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	168	1	16823	2	N	-0-					-0-
06	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	143	1	14324	2	N	-0-					-0-
07	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	169	1	16948	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	15137	-0-	-1851	-0-	150	1	14987	2	N	-0-					-0-
09	16440	X	15061	-0-	-1379	-0-	149	1	14912	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4950	-0-	-240	-0-	49	1	4901	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5404	-0-	-238	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	52	1	5181	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4705	-0-	-755	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	7	1	663	2	N	-0-					28
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	722	2	N	-0-					28
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	N	-0-					28
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	8	1	816	2	N	-0-					28
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	2	N	-0-					28
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	6	1	599	2	N	-0-					28

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

04	2190	X	191	-0-	-1999	-0-	2	1	189	2	N	-0-					39
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					39
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					39
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	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

04	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	148	1	14795	2	N	-0-					6
05	15438	X	14565	-0-	-873	-0-	144	1	14421	2	N	-0-					6
06	14940	X	12216	-0-	-2724	-0-	121	1	12095	2	N	-0-					6
07	15438	X	11043	-0-	-4395	-0-	109	1	10934	2	N	-0-					6
08	15438	X	12585	-0-	-2853	-0-	125	1	12460	2	N	-0-					6
09	14940	X	11938	-0-	-3002	-0-	118	1	11820	2	N	-0-					6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	46	1	4616	2	N	-0-			8
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	N	-0-			8
06	5160	X	3206	-0-	-1954	-0-	32	1	3174	2	N	-0-			8
07	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	48	1	4787	2	N	-0-			8
08	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	46	1	4600	2	N	-0-			8
09	4650	X	2557	-0-	-2093	-0-	25	1	2532	2	N	-0-			8

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	80	1	8032	2	N	-0-			5
05	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	78	1	7772	2	N	-0-			5
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	81	1	8062	2	N	-0-			5
07	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	78	1	7802	2	N	-0-			5
08	8711	X	7735	-0-	-976	-0-	77	1	7658	2	N	-0-			5
09	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	78	1	7795	2	N	-0-			5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

04	16020	X	15749	-0-	-271	-0-	156	1	15593	2	N	-0-			11
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	153	1	15308	2	N	-0-			11
06	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	141	1	14133	2	N	-0-			11
07	16275	X	14471	-0-	-1804	-0-	143	1	14328	2	N	-0-			11
*08	16275	X	13837	-0-	-2438	-0-	137	1	13700	2	N	-0-			11
09	15750	X	12827	-0-	-2923	-0-	127	1	12700	2	N	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

04	11790	X	6545	-0-	-5245	-0-	65	1	6480	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	10644	-0-	-1539	-0-	105	1	10539	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	6426	-0-	-4914	-0-	64	1	6362	2	N	-0-			-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	106	1	10599	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10571	-0-	-62	-0-	105	1	10466	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9865	-0-	-425	-0-	98	1	9767	2	N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

04	6840	X	6800	-0-	-40	-0-	67	1	6733	2	N	-0-			13
05	7068	X	6493	-0-	-575	-0-	64	1	6429	2	N	-0-			13
06	6840	X	6534	-0-	-306	-0-	65	1	6469	2	N	-0-			13
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	71	1	7129	2	N	-0-			13
08	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	68	1	6836	2	N	-0-			13
09	6810	X	6420	-0-	-390	-0-	64	1	6356	2	N	-0-			13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

04	660	N	577	-0-	-83	-0-	6	1	571	2	N	-0-			47
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	6	1	609	2	N	14			61
							15	9							
06	630	N	390	-0-	-240	-0-	4	1	386	2	N	-0-			61
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	4	1	438	2	N	-0-			61
08	620	N	304	-0-	-316	-0-	3	1	301	2	N	-0-			61
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	N	-0-			61

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14640 X	13696	-0-	-944	-0-	136	1	13560	2	N	-0-			-0-
05	15128 X	14963	-0-	-165	-0-	148	1	14815	2	N	-0-			-0-
06	14490 X	14195	-0-	-295	-0-	141	1	14054	2	N	-0-			-0-
07	14663 X	14568	-0-	-95	-0-	144	1	14424	2	N	-0-			-0-
08	14973 X	14526	-0-	-447	-0-	144	1	14382	2	N	-0-			-0-
09	14490 X	13759	-0-	-731	-0-	136	1	13623	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

04	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	136	1	13627	2	N	-0-			-0-
05	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	136	1	13582	2	N	-0-			-0-
06	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	131	1	13054	2	N	-0-			-0-
07	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	135	1	13450	2	N	-0-			-0-
08	14539 X	13218	-0-	-1321	-0-	131	1	13087	2	N	-0-			-0-
09	13770 X	12475	-0-	-1295	-0-	124	1	12351	2	N	-0-			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

04	6870 X	6293	-0-	-577	-0-	62	1	6231	2	N	-0-			6
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	70	1	7009	2	N	-0-			6
06	6540 X	5896	-0-	-644	-0-	58	1	5838	2	N	-0-			6
07	6603 X	5784	-0-	-819	-0-	57	1	5727	2	N	-0-			6
08	7068 X	1271	-0-	-5797	-0-	13	1	1258	2	N	-0-			6
09	6840 X	3	-0-	-6837	-0-	3	2			N	-0-			6

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

04	6120 X	5907	-0-	-213	-0-	58	1	5849	2	N	-0-			23
05	6324 X	6011	-0-	-313	-0-	60	1	5951	2	N	-0-			23
06	5940 X	5770	-0-	-170	-0-	57	1	5713	2	N	-0-			23
07	6107 X	5897	-0-	-210	-0-	58	1	5839	2	N	-0-			23
08	6107 X	5413	-0-	-694	-0-	54	1	5358	2	N	1			24
						1	9							
09	5910 X	5060	-0-	-850	-0-	50	1	5010	2	N	-0-			24

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

04	4740 X	3332	-0-	-1408	-0-	33	1	3299	2	N	-0-			10
05	4898 X	4535	-0-	-363	-0-	45	1	4490	2	N	-0-			10
06	4620 X	4375	-0-	-245	-0-	43	1	4332	2	N	-0-			10
07	4712 X	4264	-0-	-448	-0-	42	1	4222	2	N	-0-			10
08	4526 X	4116	-0-	-410	-0-	41	1	4075	2	N	-0-			10
09	4380 X	4086	-0-	-294	-0-	40	1	4046	2	N	-0-			10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

04	11970 X	11202	-0-	-768	-0-	111	1	11091	2	N	-0-			-0-
05	12183 X	11479	-0-	-704	-0-	114	1	11365	2	N	-0-			-0-
06	11700 X	11119	-0-	-581	-0-	110	1	11009	2	N	-0-			-0-
07	11966 X	11275	-0-	-691	-0-	112	1	11163	2	N	-0-			-0-
08	11842 X	11180	-0-	-662	-0-	111	1	11069	2	N	-0-			-0-
09	11190 X	10839	-0-	-351	-0-	107	1	10732	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	6462	-0-	-3978	-0-	64	1	6398	2	N	-0-					5
05	10788	X	9397	-0-	-1391	-0-	93	1	9304	2	N	-0-					5
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	116	1	11601	2	N	-0-					5
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	111	1	11092	2	N	-0-					5
08	11222	X	8592	-0-	-2630	-0-	85	1	8507	2	N	-0-					5
09	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	113	1	11253	2	N	-0-					5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	109	1	10894	2	N	-0-					-0-
05	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	117	1	11729	2	N	-0-					-0-
06	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	114	1	11380	2	N	-0-					-0-
07	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	116	1	11570	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	9623	-0-	-2219	-0-	95	1	9528	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9220	-0-	-2270	-0-	91	1	9129	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

04	9060	X	8172	-0-	-888	-0-	81	1	8091	2	Y	-0-					-0-
05	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	103	1	10343	2	Y	-0-					-0-
06	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	95	1	9532	2	Y	-0-					-0-
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	96	1	9598	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	6301	-0-	-4146	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

04	17130	X	16429	-0-	-701	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	15786	-0-	-1915	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14998	-0-	-1802	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	12899	-0-	-4461	-0-	12898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17019	X	16346	-0-	-673	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	14307	-0-	-2133	-0-	14305	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
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
04	17476	X	6089	-0-	-11387	-0-	104	1	5985	2	N	-0-			-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	91	1	5238	2	N	-0-			-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	104	1	6049	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	3328	-0-	-2252	-0-	57	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	3055	-0-	-3238	-0-	52	1	3003	2	N	-0-			-0-
*09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	163	1	9433	2	N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

04	9688	X	3071	-0-	-6617	-0-	52	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	37	1	2137	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	3628	-0-	-1382	-0-	62	1	3566	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3405	-0-	-997	-0-	58	1	3347	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2453	-0-	-709	-0-	42	1	2411	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	1843	-0-	-1787	-0-	31	1	1812	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

04	5430	X	3705	-0-	-1725	-0-	108	1	3597	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	3672	-0-	-1939	-0-	107	1	3565	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4140	-0-	-1290	-0-	121	1	4019	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3457	-0-	-1286	-0-	101	1	3356	2	N	-0-			-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	120	1	4013	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	106	1	3538	2	N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 13600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2014 - PLUGGED 05/10/14

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	41	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	37	1	1245	2	N	-0-			-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-			-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	54	1	1791	2	N	-0-			-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1522	2	N	-0-			-0-
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	74	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	76	1	2523	2	N	-0-			-0-
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	58	1	1950	2	N	-0-			-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	76	1	2542	2	N	-0-			-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	N	-0-			-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1957	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	59	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	53	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	47	1	1571	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

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

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

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

04	24570	17334	-0-	-7236 B	-888	17264	2	70	9	N	64	16	8				75
05	4930	35152	-0-	30222 B	29334	35084	2	68	9	N	62	17	8				120
06	600	38365	-0-	37765 B	67099	38254	2	111	9	N	101	4	8				217
07	17918	41024	-0-	23106 B	90205	40955	2	69	9	N	63	181	1	7	8		92
08	35154	42907	-0-	7753 B	97958	42850	2	57	9	N	52	1	8				143
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				97958													
*09	38680	39539	-0-	859 B	98817	39416	2	123	9	N	112	172	1				83

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

04	0	N	18250	-0-	18250 B	73862	18217	2	33	9	N	30					120
05	0	N	17530	-0-	17530 B	91392	17445	2	85	9	N	77					197
06	0		15194	-0-	15194 B	106586	15151	2	43	9	N	39	172	1	2	8	62
07	0		14424	-0-	14424 B	121010	14423	2	1	9	N	1					63
08	71768		13488	-0-	-58280 B	62730	13471	2	17	9	N	15					78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					62730												
*09	71722	R	8992	-0-	-62730 B	-0-	8975	2	17	9	N	15					93

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	3			N	-0-					-0-
05	39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	39104	3			N	-0-					-0-
06	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	38426	3			N	-0-					-0-
07	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	37261	3			N	-0-					-0-
08	37133 X	37133	-0-	-0-	-0-	37133	3			N	-0-					-0-
*09	40255 X	40255	-0-	-0-	-0-	40255	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2910 X	2195	-0-	-715	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	2219	-0-	-385	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2520 X	2307	-0-	-213	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	1800	-0-	1800	6226	1800	3			N	-0-					-0-
05	8083 X	1857	-0-	-6226	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	1592	-0-	-1168	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	2418 X	1554	-0-	-864	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	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 #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5580	X	4676	-0-	-904	-0-	4573	2	103	9	N	94	179	1			135
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	2082	1	4750	2	N	102	187	1			50
							112	9									
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	1258	1	3993	2	N	74					124
							81	9									
07	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	525	1	4831	2	N	91					215
							100	9									
08	6882	X	6546	-0-	-336	-0-	1177	1	5257	2	N	102	182	1			135
							112	9									
09	6660	X	5416	-0-	-1244	-0-	113	1	5184	2	N	108					243
							119	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1238	2	61	9	N	55	192	1			55
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1020	2	34	9	N	31	58	1			28
06	1260	N	172	-0-	-1088	-0-	166	2	6	9	N	5					33
07	1333	N	23	-0-	-1310	-0-	23	2			N	-0-					33
08	1054	N	26	-0-	-1028	-0-	26	2			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4437	2	13	9	N	12					142
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4773	2	26	9	N	24	136	1			30
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4146	2	14	9	N	13					43
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4229	2	8	9	N	7					50
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4727	2	13	9	N	12					62
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					62

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	105	1	2398	2	N	40					207
							44	9									
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	109	1	2200	2	N	96	191	1			112
							106	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	N	57					169
							63	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	2	N	65	187	1			47
							72	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	109	1	2047	2	N	63					110
							69	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	9					114
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					114
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	67	2	23	9	N	21					135
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
04	3000	N	3163	-0-	163	382	3078	2	85	9	N	77					167
05	3100	N	3813	-0-	713	1095	3710	2	103	9	N	94	194	1			67
06	4958	X	3863	-0-	-1095	-0-	3739	2	124	9	N	113					180
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4131	2	46	9	N	42	175	1			47
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5446	2	99	9	N	90					137
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					137

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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	60	2	33	9	N	30					200
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	50	2	14	9	N	13	185	1			28
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					28
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9					37
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	N	25					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18135		NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17550		NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2194	-0-	-176	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	854	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	8	1	473	3	N	-0-					-0-
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	3	N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	712	-0-	-578	-0-	16	1	696	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	28	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	24	1	1196	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	60	1	9383	3	N	-0-					-0-
05	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	62	1	8483	3	N	-0-					-0-
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	60	1	7686	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	7145	-0-	-295	-0-	54	1	7091	3	N	-0-					-0-
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	62	1	7489	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

04	6240	X	6230	-0-	-10	-0-	60	1	6170	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6502	-0-	-163	-0-	62	1	6440	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	6161	-0-	-289	-0-	60	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5772	-0-	-893	-0-	62	1	5710	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	62	1	5780	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5430 X	4958	-0-	-472	-0-	60	1	4898	3	N	-0-			-0-
05	5611 X	5002	-0-	-609	-0-	62	1	4940	3	N	-0-			-0-
06	5430 X	4572	-0-	-858	-0-	60	1	4512	3	N	-0-			-0-
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	N	-0-			-0-
08	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	62	1	4600	3	N	-0-			-0-
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

04	DLQ G-10	12469	-0-	12469	25663	12469	3			N	-0-			-0-
05	37824 X	12161	-0-	-25663	-0-	12161	3			N	-0-			-0-
06	13710 X	11380	-0-	-2330	-0-	11380	3			N	-0-			-0-
07	12896 X	10760	-0-	-2136	-0-	10760	3			N	-0-			-0-
08	12710 X	9523	-0-	-3187	-0-	9523	3			N	-0-			-0-
*09	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	3			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

04	DLQ G-10	1587	-0-	1587	4674	1587	3			N	-0-			-0-
05	3000 N	1446	-0-	-1554	3120	1446	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	1399	-0-	-1601	1519	1399	3			N	-0-			-0-
07	3099 N	1580	-0-	-1519	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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

04	DLQ G-10	22567	-0-	22567	61352	22567	3			N	-0-			-0-
05	84773 X	23421	-0-	-61352	-0-	23421	3			N	-0-			-0-
06	21360 X	21151	-0-	-209	-0-	21151	3			N	-0-			-0-
07	23312 X	22807	-0-	-505	-0-	22807	3			N	-0-			-0-
08	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	3			N	-0-			-0-
09	22680 X	22477	-0-	-203	-0-	22477	3			N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

04	DLQ G-10	13791	-0-	13791	39238	13791	3			N	-0-			-0-
05	53341 X	14103	-0-	-39238	-0-	14103	3			N	-0-			-0-
06	14400 X	13171	-0-	-1229	-0-	13171	3			N	-0-			-0-
07	14880 X	13885	-0-	-995	-0-	13885	3			N	-0-			-0-
08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			N	-0-			-0-
09	11400 X	1156	-0-	-10244	-0-	1156	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2109	-0-	2109	6622	2109	3		N	-0-			-0-
05	3000 N	2194	-0-	-806	5816	2194	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2200	-0-	-800	5016	2200	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1989	-0-	-1111	3905	1989	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2001	-0-	-1099	2806	2001	3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	1967	-0-	-1033	1773	1967	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

04	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2879	1009	3		N	-0-			-0-
05	3000 N	1060	-0-	-1940	939	1060	3		N	-0-			-0-
06	1990 N	1051	-0-	-939	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-		-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	652	-0-	-308	-0-	33	1	619	2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	178	-0-	-1868	-0-	8	1	170	2	Y	-0-		-0-
08	1984 N	1473	-0-	-511	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-		-0-
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-		-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	356	-0-	-424	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-			-0-
06	510	N	81	-0-	-429	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	N	-0-			-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

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
04	2310	N	1203	-0-	-1107	-0-	55	1	1139	2	Y	8			18
							9	9							
05	2511	N	1111	-0-	-1400	-0-	53	1	1055	2	Y	3			21
							3	9							
06	1710	N	165	-0-	-1545	-0-	8	1	156	2	Y	1			22
							1	9							
07	1240	N	458	-0-	-782	-0-	22	1	436	2	Y	-0-			22
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-			22
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	10			32
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

04	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	129	1	3105	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	133	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	123	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	133	1	3136	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	127	1	2807	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

04	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

04	1380	X	1155	-0-	-225	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1718	-0-	-328	-0-	91	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1087	-0-	-1013	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	107	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	99	1	1650	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	741	1	16464	2	Y	-0-					-0-
05	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	817	1	17449	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	8203	-0-	-1607	-0-	288	1	7915	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	9957	-0-	-180	-0-	346	1	9611	2	Y	-0-					-0-
08	10137	X	7813	-0-	-2324	-0-	267	1	7546	2	Y	-0-					-0-
09	9810	X	6978	-0-	-2832	-0-	250	1	6728	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	531	1	9601	2	Y	9					66
							10	9									
05	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	597	1	10653	2	Y	21	49	1	2	8	36
							23	9									
06	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	804	1	13761	2	Y	32	54	1	2	8	12
							35	9									
07	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	839	1	15263	2	Y	16					28
							18	9									
08	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	899	1	15563	2	Y	13					41
							14	9									
*09	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	909	1	15152	2	Y	19					60
							21	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4786	-0-	-1064	-0-	251	1	4535	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	225	1	4020	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	207	1	3548	2	Y	-0-					-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	272	1	4942	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	251	1	4341	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	3511	-0-	-1289	-0-	199	1	3312	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
04	5520	X	158	-0-	-5362	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					51
05	5704	X	430	-0-	-5274	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					51
06	5520	X	1831	-0-	-3689	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-					51
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	208	1	5758	2	Y	-0-					51
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	219	1	6191	2	Y	-0-					51
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	163	1	4372	2	Y	3	3	8			51
							3	9									

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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					4
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					4
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					4
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					4
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					4
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					4

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
04	12690	X	11127	-0-	-1563	-0-	479	1	10648	2	Y	-0-					-0-
05	12307	X	10467	-0-	-1840	-0-	468	1	9999	2	Y	-0-					-0-
06	11910	X	10837	-0-	-1073	-0-	380	1	10457	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10608	-0-	-893	-0-	369	1	10239	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10893	-0-	-608	-0-	366	1	10340	2	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
*09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	437	1	11736	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
04	5280	X	1599	-0-	-3681	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-					29
05	6696	X	207	-0-	-6489	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					29
06	6480	X	4332	-0-	-2148	-0-	152	1	4179	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
07	6696	X	1502	-0-	-5194	-0-	52	1	1450	2	Y	-0-					29
08	2232	X	1520	-0-	-712	-0-	52	1	1468	2	Y	-0-					29
09	4320	X	698	-0-	-3622	-0-	25	1	673	2	Y	-0-					29

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
04	17700	X	17022	-0-	-678	-0-	733	1	16289	2	Y	-0-					-0-
05	18290	X	15706	-0-	-2584	-0-	702	1	15004	2	Y	-0-					-0-
06	17700	X	14244	-0-	-3456	-0-	500	1	13744	2	Y	-0-					-0-
07	17577	X	14265	-0-	-3312	-0-	496	1	13769	2	Y	-0-					-0-
08	17577	X	14123	-0-	-3454	-0-	482	1	13641	2	Y	-0-					-0-
09	17010	X	16646	-0-	-364	-0-	597	1	16049	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	2041	-0-	-1619	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	2553	-0-	-1229	-0-	114	1	2439	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	2313	-0-	-1347	-0-	81	1	2232	2	Y	-0-			-0-
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	Y	-0-			-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	211	1	5964	2	Y	-0-			-0-
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	Y	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

04	420 X	79	-0-	-341	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	992 X	935	-0-	-57	-0-	42	1	893	2	Y	-0-			-0-
06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	259	1	7115	2	Y	-0-			-0-
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	Y	-0-			-0-
08	930 X	565	-0-	-365	-0-	19	1	546	2	Y	-0-			-0-
09	7380 X	61	-0-	-7319	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

04	12240 X	9256	-0-	-2984	-0-	399	1	8857	2	Y	-0-			-0-
05	12648 X	8168	-0-	-4480	-0-	365	1	7803	2	Y	-0-			-0-
06	12240 X	226	-0-	-12014	-0-	8	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	12648 X	67	-0-	-12581	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	472	1	13345	2	Y	-0-			-0-
*09	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	527	1	14150	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	552	1	9977	2	Y	-0-			-0-
05	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	622	1	11113	2	Y	-0-			-0-
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	508	1	8683	2	Y	-0-			-0-
07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	514	1	9349	2	Y	-0-			-0-
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	525	1	9086	2	Y	-0-			-0-
*09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	544	1	9066	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

04	6360 X	700	-0-	-5660	-0-	30	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3430	-0-	-445	-0-	153	1	3277	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-			-0-
07	713 X	572	-0-	-141	-0-	20	1	552	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	260	-0-	-3181	-0-	9	1	251	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	378	-0-	-2952	-0-	12	1	366	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

04	6480 X	6378	-0-	-102	-0-	334	1	6044	2	Y	-0-			-0-
05	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	438	1	7814	2	Y	-0-			-0-
06	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	348	1	5962	2	Y	-0-			-0-
07	6696 X	6303	-0-	-393	-0-	328	1	5975	2	Y	-0-			-0-
08	6696 X	6108	-0-	-588	-0-	334	1	5774	2	Y	-0-			-0-
09	6480 X	5338	-0-	-1142	-0-	302	1	5036	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

04	10710 X	7988	-0-	-2722	-0-	344	1	7644	2	Y	-0-			-0-
05	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	341	1	7285	2	Y	-0-			-0-
06	8790 X	6060	-0-	-2730	-0-	213	1	5847	2	Y	-0-			-0-
07	9083 X	8290	-0-	-793	-0-	288	1	8002	2	Y	-0-			-0-
08	9083 X	6652	-0-	-2431	-0-	227	1	6425	2	Y	-0-			-0-
*09	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	360	1	9680	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	210	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	251	1	5354	2	Y	-0-					-0-
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	180	1	4937	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	174	1	4816	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5143	-0-	-468	-0-	176	1	4967	2	Y	-0-					-0-
*09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	212	1	5700	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1974	-0-	-36	-0-	103	1	1852	2	Y	17					71
							19	9									
05	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	94	1	1684	2	Y	30	53	1	4	8	44
							33	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	1616	2	Y	41	83	1	2	8	2
							45	9									
07	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	67	1	1224	2	Y	11					13
							12	9									
08	2046	X	1449	-0-	-597	-0-	79	1	1358	2	Y	11					24
							12	9									
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	90	1	1494	2	Y	19					43
							21	9									

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
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	217	1	3929	2	Y	-0-					-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	241	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	228	1	3941	2	Y	-0-					-0-
*09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	8994	-0-	-7086	-0-	387	1	8604	2	Y	3	11	1			15
							3	9									
05	12803	X	7261	-0-	-5542	-0-	325	1	6933	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
06	12390	X	5833	-0-	-6557	-0-	205	1	5626	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
07	11129	X	3099	-0-	-8030	-0-	108	1	2991	2	Y	-0-					8
08	9393	X	121	-0-	-9272	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					8
09	9000	X	56	-0-	-8944	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 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
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	381	1	8454	2	Y	-0-					-0-
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	391	1	8359	2	Y	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	296	1	8130	2	Y	-0-					-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	290	1	8036	2	Y	-0-					-0-
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	278	1	7869	2	Y	-0-					-0-
*09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	378	1	10150	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	412	1	9145	2	Y	-0-					-0-
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	478	1	10208	2	Y	-0-					-0-
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	338	1	9303	2	Y	-0-					-0-
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	340	1	9430	2	Y	-0-					-0-
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	366	1	10342	2	Y	-0-					-0-
*09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	3558	-0-	-3702	-0-	153	1	3405	2	Y	-0-			-0-
05	7316	X	6954	-0-	-362	-0-	311	1	6643	2	Y	-0-			-0-
06	7080	X	3078	-0-	-4002	-0-	108	1	2970	2	Y	-0-			-0-
07	7316	X	3046	-0-	-4270	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-			-0-
08	6944	X	2369	-0-	-4575	-0-	81	1	2288	2	Y	-0-			-0-
09	6720	X	4816	-0-	-1904	-0-	173	1	4643	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

04	7380	X	3163	-0-	-4217	-0-	166	1	2997	2	Y	-0-			-0-
05	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	263	1	4703	2	Y	-0-			-0-
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	425	1	7272	2	Y	-0-			-0-
07	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	652	1	11871	2	Y	-0-			-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	544	1	9414	2	Y	-0-			-0-
*09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	553	1	9222	2	Y	-0-			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

04	10770	X	10216	-0-	-554	-0-	440	1	9776	2	Y	-0-			-0-
05	11129	X	10041	-0-	-1088	-0-	449	1	9592	2	Y	-0-			-0-
06	10590	X	8462	-0-	-2128	-0-	297	1	8165	2	Y	-0-			-0-
07	10695	X	9451	-0-	-1244	-0-	329	1	9122	2	Y	-0-			-0-
08	10571	X	10451	-0-	-120	-0-	357	1	10094	2	Y	-0-			-0-
09	10230	X	7614	-0-	-2616	-0-	273	1	7341	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	Y	-0-			23
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-			23
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	-0-			23
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	150	1	2732	2	Y	-0-	21	1	2
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-			2
09	1110	N	25	-0-	-1085	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			2

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

04	5790	X	1440	-0-	-4350	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-			-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	340	1	7254	2	Y	-0-			-0-
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	230	1	6323	2	Y	-0-			-0-
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	296	1	8213	2	Y	-0-			-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	239	1	6767	2	Y	-0-			-0-
*09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	366	1	9827	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

04	6180	X	3184	-0-	-2996	-0-	137	1	3047	2	Y	-0-			-0-
05	6386	X	917	-0-	-5469	-0-	41	1	876	2	Y	-0-			-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	236	1	6489	2	Y	-0-			-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	283	1	7867	2	Y	-0-			-0-
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	Y	-0-			-0-
*09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	351	1	9424	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	346	1	7678	2	Y	11	2	8			21
							12	9									
05	8463	X	7266	-0-	-1197	-0-	324	1	6931	2	Y	10	25	1	1	8	5
							11	9									
06	8190	X	6336	-0-	-1854	-0-	222	1	6113	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	8463	X	6013	-0-	-2450	-0-	209	1	5804	2	Y	-0-					5
08	8308	X	6947	-0-	-1361	-0-	237	1	6710	2	Y	-0-					5
09	8040	X	4653	-0-	-3387	-0-	167	1	4483	2	Y	3	1	8			7
							3	9									

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
04	10020	X	9065	-0-	-955	-0-	388	1	8622	2	Y	50	9	8			121
							55	9									
05	10354	X	9516	-0-	-838	-0-	417	1	8919	2	Y	164	196	1	9	8	80
							180	9									
06	10020	X	8104	-0-	-1916	-0-	284	1	7807	2	Y	12	12	8			80
							13	9									
07	10354	X	8907	-0-	-1447	-0-	310	1	8597	2	Y	-0-					80
08	9362	X	9152	-0-	-210	-0-	313	1	8839	2	Y	-0-					80
09	9060	X	6337	-0-	-2723	-0-	225	1	6044	2	Y	62	25	8			117
							68	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7798	-0-	-182	-0-	7780	2	18	9	N	16					117
05	8246	X	7711	-0-	-535	-0-	7697	2	14	9	N	13	1	8			129
06	8160	X	6540	-0-	-1620	-0-	6530	2	10	9	N	9					138
07	8432	X	7866	-0-	-566	-0-	7851	2	15	9	N	14					152
08	8432	X	7342	-0-	-1090	-0-	7336	2	6	9	N	5					157
09	7800	X	6040	-0-	-1760	-0-	6031	2	9	9	N	8	2	8			163

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	3083	-0-	-6937	-0-	162	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	10354	X	2711	-0-	-7643	-0-	144	1	2567	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	2803	-0-	-4877	-0-	155	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	3933	-0-	-4003	-0-	205	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	6039	-0-	-1494	-0-	330	1	5709	2	Y	-0-					-0-
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	195	1	3249	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	275	1	6111	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	230	1	4905	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4713	-0-	-1137	-0-	165	1	4548	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4603	-0-	-1442	-0-	160	1	4443	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4658	-0-	-488	-0-	159	1	4499	2	Y	-0-					-0-
*09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	200	1	5364	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	199	1	3603	2	Y	-0-					101
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	197	1	3513	2	Y	33					134
						36	9									
06	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	150	1	2572	2	Y	5					139
						6	9									
07	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	195	1	3546	2	Y	30	126	1	4	8	39
						33	9									
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3418	2	Y	12					51
						13	9									
09	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	160	1	2661	2	Y	-0-					51

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

04	8070 X	7780	-0-	-290	-0-	408	1	7372	2	Y	-0-					-0-
05	8339 X	4000	-0-	-4339	-0-	212	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	8070 X	5499	-0-	-2571	-0-	304	1	5195	2	Y	-0-					-0-
07	8339 X	7611	-0-	-728	-0-	396	1	7215	2	Y	-0-					-0-
08	8339 X	7715	-0-	-624	-0-	422	1	7293	2	Y	-0-					-0-
09	7770 X	6518	-0-	-1252	-0-	369	1	6149	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	216	1	3909	2	Y	-0-					-0-
05	1953 X	1383	-0-	-570	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	122	1	2089	2	Y	-0-					-0-
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	164	1	2982	2	Y	-0-					-0-
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	176	1	3046	2	Y	-0-					-0-
*09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	190	1	3168	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

04	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	433	1	9601	2	Y	2	2	8			117
						2	9									
05	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	570	1	12176	2	Y	14	14	8			117
						15	9									
06	10350 X	8368	-0-	-1982	-0-	294	1	8073	2	Y	1	1	8			117
						1	9									
07	10695 X	9772	-0-	-923	-0-	340	1	9432	2	Y	-0-					117
08	11377 X	9550	-0-	-1827	-0-	326	1	9224	2	Y	-0-					117
09	11010 X	6709	-0-	-4301	-0-	240	1	6465	2	Y	4	4	8			117
						4	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

04	8280 X	7491	-0-	-789	-0-	323	1	7168	2	Y	-0-					-0-
05	8556 X	7445	-0-	-1111	-0-	333	1	7112	2	Y	-0-					-0-
06	7500 X	6750	-0-	-750	-0-	237	1	6513	2	Y	-0-					-0-
07	7750 X	7045	-0-	-705	-0-	245	1	6800	2	Y	-0-					-0-
08	7750 X	6393	-0-	-1357	-0-	218	1	6175	2	Y	-0-					-0-
09	7500 X	4384	-0-	-3116	-0-	157	1	4227	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-					37
05	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	110	1	1954	2	Y	-0-					37
06	2160 N	1849	-0-	-311	-0-	102	1	1747	2	Y	-0-					37
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	-0-	33	1			4
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	Y	-0-					4
09	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-					4

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
04	6420	X	5756	-0-	-664	-0-	247	1	5477	2	N	29	2	8			102
							32	9									
05	6634	X	5941	-0-	-693	-0-	263	1	5628	2	N	45	2	8			145
							50	9									
06	6270	X	5801	-0-	-469	-0-	202	1	5546	2	N	48	170	1	5	8	18
							53	9									
07	6386	X	6157	-0-	-229	-0-	213	1	5900	2	N	40					58
							44	9									
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	208	1	5873	2	N	32					90
							35	9									
09	5100	X	3843	-0-	-1257	-0-	136	1	3643	2	N	58	16	8			132
							64	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

04	15810	X	7348	-0-	-8462	-0-	385	1	6963	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7205	-0-	-328	-0-	382	1	6823	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	5333	-0-	-1507	-0-	295	1	5038	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	5695	-0-	-1900	-0-	297	1	5398	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	4181	-0-	-3414	-0-	228	1	3953	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	4369	-0-	-2981	-0-	247	1	4122	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

04	8100	X	6666	-0-	-1434	-0-	287	1	6379	2	Y	-0-					-0-
05	8370	X	6274	-0-	-2096	-0-	281	1	5993	2	Y	-0-					-0-
06	8100	X	6287	-0-	-1813	-0-	221	1	6066	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	5334	-0-	-2168	-0-	186	1	5148	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	5041	-0-	-1841	-0-	172	1	4869	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5652	-0-	-1008	-0-	203	1	5449	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	204	1	3688	2	Y	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	232	1	4140	2	Y	-0-					-0-
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	390	1	6663	2	Y	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	284	1	5175	2	Y	-0-					-0-
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	279	1	4823	2	Y	-0-					-0-
*09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	420	1	6997	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	399	1	7204	2	Y	-0-					-0-
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	398	1	7098	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	313	1	5688	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5992	-0-	-115	-0-	327	1	5665	2	Y	-0-					-0-
*09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	344	1	5731	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

04	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			Y	-0-					102
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			Y	-0-					102
06	20670	X	19235	-0-	-1435	-0-	19235	2			Y	-0-					102
07	21359	X	16731	-0-	-4628	-0-	16731	2			Y	-0-					102
08	18073	X	6163	-0-	-11910	-0-	6163	2			Y	-0-					102
*09	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	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
04	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	491	1	10907	2	Y	-0-					2
05	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	499	1	10662	2	Y	59	29	1	3	8	29
						65	9									
06	10890 X	10414	-0-	-476	-0-	365	1	10045	2	Y	4	4	8			29
						4	9									
07	11253 X	10762	-0-	-491	-0-	374	1	10388	2	Y	-0-					29
08	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	392	1	11090	2	Y	-0-					29
09	11040 X	7435	-0-	-3605	-0-	266	1	7145	2	Y	22	9	8			42
						24	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

04	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	706	1	15686	2	Y	231	172	1	22	8	417
						254	9									
05	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	700	1	14947	2	Y	146	178	1	26	8	359
						161	9									
06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	509	1	14011	2	Y	169	171	1	26	8	331
						186	9									
07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	494	1	13705	2	Y	67					398
						74	9									
08	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	486	1	13749	2	Y	-0-					398
*09	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	596	1	16009	2	Y	87	58	8			427
						96	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

04	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	1129	1	25084	2	Y	-0-					-0-
05	26846 X	25233	-0-	-1613	-0-	1128	1	24105	2	Y	-0-					-0-
06	25980 X	22707	-0-	-3273	-0-	797	1	21910	2	Y	-0-					-0-
07	26846 X	24756	-0-	-2090	-0-	861	1	23895	2	Y	-0-					-0-
08	26846 X	24927	-0-	-1919	-0-	851	1	24076	2	Y	-0-					-0-
09	25980 X	16537	-0-	-9443	-0-	593	1	15944	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

04	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	698	1	15502	2	Y	36	6	8			71
						40	9									
05	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	734	1	15687	2	Y	35	87	1	2	8	17
						39	9									
06	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	450	1	12370	2	Y	2	2	8			17
						2	9									
07	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	459	1	12732	2	Y	-0-					17
08	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	442	1	12500	2	Y	-0-					17
*09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	326	1	8759	2	Y	11	4	8			24
						12	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

04	13980 X	12763	-0-	-1217	-0-	550	1	12213	2	Y	-0-					-0-
05	14446 X	12556	-0-	-1890	-0-	561	1	11995	2	Y	-0-					-0-
06	13650 X	11291	-0-	-2359	-0-	396	1	10895	2	Y	-0-					-0-
07	13547 X	12557	-0-	-990	-0-	437	1	12120	2	Y	-0-					-0-
08	13547 X	12698	-0-	-849	-0-	434	1	12264	2	Y	-0-					-0-
09	12750 X	8127	-0-	-4623	-0-	292	1	7835	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	5404	-0-	-1556	-0-	137	1	5249	2	Y	16	161	1			57
							18	9									
05	7192	X	6979	-0-	-213	-0-	202	1	6736	2	Y	37	1	8			93
							41	9									
06	6210	X	6077	-0-	-133	-0-	171	1	5905	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
07	5952	X	5413	-0-	-539	-0-	153	1	5260	2	Y	-0-					93
08	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	180	1	6316	2	Y	14					107
							15	9									
09	6750	X	6252	-0-	-498	-0-	147	1	6095	2	Y	9	5	8			111
							10	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

04	7020	X	6851	-0-	-169	-0-	295	1	6556	2	Y	-0-					-0-
05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	370	1	7897	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6347	-0-	-793	-0-	223	1	6124	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7331	-0-	-47	-0-	255	1	7076	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7132	-0-	-1145	-0-	244	1	6888	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	4396	-0-	-3614	-0-	158	1	4238	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

04	11610	X	9831	-0-	-1779	-0-	424	1	9407	2	Y	-0-					-0-
05	10571	X	9648	-0-	-923	-0-	431	1	9217	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	9718	-0-	-512	-0-	341	1	9377	2	Y	-0-					-0-
07	10168	X	9904	-0-	-264	-0-	344	1	9560	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9805	-0-	-363	-0-	335	1	9470	2	Y	-0-					-0-
*09	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	407	1	10932	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

04	5670	X	4534	-0-	-1136	-0-	195	1	4339	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4905	-0-	-799	-0-	219	1	4686	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	162	1	4445	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	154	1	4279	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	150	1	4229	2	Y	-0-					-0-
*09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	182	1	4897	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

04	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	241	1	5342	2	Y	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	332	1	7084	2	Y	-0-					-0-
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	239	1	6567	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4999	-0-	-767	-0-	174	1	4825	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	4572	-0-	-1473	-0-	156	1	4416	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5731	-0-	-119	-0-	206	1	5525	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

04	25260	X	21327	-0-	-3933	-0-	919	1	20408	2	Y	-0-					-0-
05	26102	X	19689	-0-	-6413	-0-	880	1	18809	2	Y	-0-					-0-
06	24810	X	19553	-0-	-5257	-0-	686	1	18867	2	Y	-0-					-0-
07	25637	X	20352	-0-	-5285	-0-	708	1	19644	2	Y	-0-					-0-
08	19902	X	19512	-0-	-390	-0-	666	1	18846	2	Y	-0-					-0-
*09	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	784	1	21068	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27900	X	21900	-0-	-6000	-0-	944	1	20956	2	Y	-0-					-0-
05	26753	X	22093	-0-	-4660	-0-	988	1	21105	2	Y	-0-					-0-
06	25890	X	25337	-0-	-553	-0-	889	1	24448	2	Y	-0-					-0-
07	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	950	1	26364	2	Y	-0-					-0-
08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	921	1	26046	2	Y	-0-					-0-
*09	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	817	1	21940	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

04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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

04	2280	X	2113	-0-	-167	-0-	2113	2			N	-0-					74
05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2			N	-0-					74
06	2280	X	808	-0-	-1472	-0-	808	2			N	-0-					74
07	2356	X	1399	-0-	-957	-0-	1399	2			N	-0-					74
08	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	2269	2	13	9	N	12					86
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					86

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

04	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2			N	-0-					142
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					142
06	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-					142
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					142
08	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					142
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					160
05	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			N	-0-					160
06	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	2144	2			N	-0-					160
07	3224	X	1812	-0-	-1412	-0-	1812	2			N	-0-					160
08	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					160
09	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2172	2			N	-0-					160

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					102
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					102
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					102
07	2263 N	1104	-0-	-1159	-0-	1104	2			N	-0-					102
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					102
*09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2161	2	15	9	N	14					116

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3679	-0-	-475	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3493	-0-	-347	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

04	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
05	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
06	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
08	10416 X	8440	-0-	-1976	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	10080 X	7770	-0-	-2310	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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

04	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1967	-0-	-1908	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1944	-0-	-1806	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2038	-0-	-1837	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1913	-0-	-637	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

04	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			N	-0-					50
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					50
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					50
07	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					50
08	2945	N	2548	-0-	-397	-0-	2548	2			N	-0-					50
*09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

04	3000	X	76	-0-	-2924	-0-	76	2			N	-0-					20
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					20
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					20
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					20
08	3100	N	9477	-0-	6377	6377	9477	2			N	-0-					20
*09	3000	N	7688	-0-	4688	11065	7688	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

04	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4716	-0-	-182	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

04	3990	X	2524	-0-	-1466	-0-	2524	2			N	-0-					20
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	4375	2			N	-0-					20
06	4560	X	2119	-0-	-2441	-0-	2119	2			N	-0-					20
07	4712	X	3678	-0-	-1034	-0-	3678	2			N	-0-					20
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					20
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					79
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					79
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					79
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					79
08	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2			N	-0-					79
09	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	5630	2	2	9	N	2					81

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4515	-0-	-1785	-0-	4515	2			N	-0-					142
05	6572	X	3491	-0-	-3081	-0-	3491	2			N	-0-					142
06	6360	X	4171	-0-	-2189	-0-	4171	2			N	-0-					142
07	6572	X	4141	-0-	-2431	-0-	4141	2			N	-0-					142
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					142
*09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					142

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					85
05	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4579	2			N	-0-					85
06	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	4083	2			N	-0-					85
07	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2			N	-0-					85
08	4588	X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2			N	-0-					85
09	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	4318	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5573	-0-	-787	-0-	5573	2			N	-0-					180
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					180
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					180
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					180
08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					180
*09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					67
05	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2			N	-0-					67
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					67
07	4960	X	3480	-0-	-1480	-0-	3480	2			N	-0-					67
08	4805	X	1768	-0-	-3037	-0-	1768	2			N	-0-					67
09	4650	X	233	-0-	-4417	-0-	233	2			N	-0-					42

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
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					230
05	2883	X	174	-0-	-2709	-0-	174	2			N	-0-					230
06	2790	X	31	-0-	-2759	-0-	31	2			N	-0-					230
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					230
08	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2			N	-0-					230
09	2880	X	1248	-0-	-1632	-0-	1248	2			N	-0-					230

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430 X	8141	-0-	-289	-0-	8141	2			N	-0-					239
05	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					239
06	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					239
07	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					239
08	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					239
*09	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					239

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

04	5070 X	4829	-0-	-241	-0-	4829	2			N	-0-					13
05	4960 X	1546	-0-	-3414	-0-	1546	2			N	-0-					13
06	4740 X	50	-0-	-4690	-0-	50	2			N	-0-					13
07	4991 X	658	-0-	-4333	-0-	658	2			N	-0-					13
08	4991 X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					13
*09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

04	5520 X	4777	-0-	-743	-0-	4777	2			N	-0-					85
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					85
06	5340 X	5312	-0-	-28	-0-	5312	2			N	-0-					85
07	5487 X	4025	-0-	-1462	-0-	4025	2			N	-0-					85
08	5394 X	3666	-0-	-1728	-0-	3666	2			N	-0-					85
09	5220 X	4503	-0-	-717	-0-	4503	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

04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					132
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					132
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					132
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					132
08	5053 X	3859	-0-	-1194	-0-	3859	2			N	-0-					132
09	4890 X	3988	-0-	-902	-0-	3988	2			N	-0-					123

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					107
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					107
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					107
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					107
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					107
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

04	2220 N	1965	-0-	-255	-0-	1965	2			N	-0-					82
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					82
06	1890 N	1644	-0-	-246	-0-	1644	2			N	-0-					82
07	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			N	-0-					82
08	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					82
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	N	18					100

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					109
05	4340 X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			N	-0-					109
06	4200 X	3756	-0-	-444	-0-	3756	2			N	-0-					109
07	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					109
08	5084 X	3811	-0-	-1273	-0-	3811	2			N	-0-					109
09	4920 X	3374	-0-	-1546	-0-	3372	2	2	9	N	2					111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 N	181	-0-	-659	-0-	181	2			N	-0-					171
05	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					171
06	780 N	384	-0-	-396	-0-	384	2			N	-0-					171
07	3100 N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					171
08	3100 N	4094	-0-	994	1033	4094	2			N	-0-					171
*09	3000 N	3664	-0-	664	1697	3664	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

04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2080	-0-	-276	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	1977	-0-	-303	-0-	1977	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

04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	4816	-0-	-404	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	4772	-0-	-932	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4677	-0-	-843	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

04	3060 X	2118	-0-	-942	-0-	2118	2			N	-0-					49
05	3162 X	2231	-0-	-931	-0-	2231	2			N	-0-					49
06	2790 X	1851	-0-	-939	-0-	1851	2			N	-0-					49
07	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					49
08	2201 X	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					49
09	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					44

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

04	7530 X	4472	-0-	-3058	-0-	4472	2			N	-0-					72
05	7781 X	6589	-0-	-1192	-0-	6589	2			N	-0-					72
06	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					72
07	7781 X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					72
08	4557 X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2			N	-0-					72
*09	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					72

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

04	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	3140	2			N	-0-					155
05	3255 X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					155
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			N	-0-					155
07	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2			N	-0-					155
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	2	149	9	N	135	180	1			110
*09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					110

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					180
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					180
06	4260 X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2			N	-0-					180
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					180
08	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2			N	-0-					180
09	4980 X	4476	-0-	-504	-0-	4476	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					108
05	5053 X	4733	-0-	-320	-0-	4733	2			N	-0-					108
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					108
07	5053 X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2			N	-0-					108
08	6014 X	4558	-0-	-1456	-0-	4558	2			N	-0-					108
09	5820 X	4184	-0-	-1636	-0-	4184	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

04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

04	5310 X	5259	-0-	-51	-0-	5248	2	11	9	N	10					110
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					110
06	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-					110
07	5487 X	5091	-0-	-396	-0-	5091	2			N	-0-					110
08	5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4923	2	72	9	N	65	150	1			25
09	5340 X	4757	-0-	-583	-0-	4757	2			N	-0-					25

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

04	4110 X	1975	-0-	-2135	-0-	1975	2			N	-0-					40
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					40
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					40
07	4247 X	2468	-0-	-1779	-0-	2468	2			N	-0-					40
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					40
*09	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					28

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

04	5730 X	5113	-0-	-617	-0-	5059	2	54	9	N	49					139
05	5859 X	5238	-0-	-621	-0-	5238	2			N	-0-					139
06	5520 X	4845	-0-	-675	-0-	4845	2			N	-0-					139
07	5549 X	4898	-0-	-651	-0-	4898	2			N	-0-					139
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5407	2	99	9	N	90	178	1			51
*09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					34

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

04	5010 X	3490	-0-	-1520	-0-	3490	2			N	-0-					122
05	5177 X	5068	-0-	-109	-0-	5068	2			N	-0-					122
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					122
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					122
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					122
*09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					122

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3356	-0-	-994	-0-	3356	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 #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					80
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					80
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					80
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					80
08	5208 X	4034	-0-	-1174	-0-	4034	2			N	-0-					80
09	5130 X	4867	-0-	-263	-0-	4867	2			N	-0-					80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
06	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
07	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	6985	-0-	-207	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6455	-0-	-505	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

04	3960 X	1850	-0-	-2110	-0-	1850	2			N	-0-					45
05	3534 X	1589	-0-	-1945	-0-	1589	2			N	-0-					45
06	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754	2			N	-0-					45
07	3534 X	990	-0-	-2544	-0-	990	2			N	-0-					45
08	1922 X	1351	-0-	-571	-0-	1351	2			N	-0-					45
*09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					5

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

04	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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

04	3570 X	3010	-0-	-560	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2603	-0-	-621	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	2363	-0-	-277	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

04	2310 X	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			N	-0-					77
05	2356 X	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			N	-0-					77
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					77
07	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	2080	2			N	-0-					77
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					77
09	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2037	2	22	9	N	20					97

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

04	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	2388	2			N	-0-					145
05	2697 X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					145
06	2610 X	2373	-0-	-237	-0-	2373	2			N	-0-					145
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					145
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					145
09	2370 N	2292	-0-	-78	-0-	2292	2			N	-0-					145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					49
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					49
06	3540 X	3176	-0-	-364	-0-	3165	2	11	9	N	10					59
07	3658 X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	-0-					59
08	3720 X	3548	-0-	-172	-0-	3537	2	11	9	N	10					69
09	3600 X	3354	-0-	-246	-0-	3347	2	7	9	N	6					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

04	2400 N	2330	-0-	-70	-0-	2330	2			N	-0-					181
05	2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408	2			N	-0-					181
06	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					181
07	2418 N	2058	-0-	-360	-0-	2036	2	22	9	N	20					201
08	2418 N	1940	-0-	-478	-0-	1939	2	1	9	N	1	173	1			29
09	2220 N	1814	-0-	-406	-0-	1813	2	1	9	N	1					30

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4058	-0-	-262	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4171	-0-	-541	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3936	-0-	-534	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

04	4140 X	4000	-0-	-140	-0-	4000	2			N	-0-					50
05	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					50
06	4140 X	3483	-0-	-657	-0-	3483	2			N	-0-					50
07	4278 X	3441	-0-	-837	-0-	3441	2			N	-0-					50
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					50
*09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2					52

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

04	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					100
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					100
06	4740 X	4546	-0-	-194	-0-	4546	2			N	-0-					100
07	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					100
08	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					100
*09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					100

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5464	-0-	-395	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	5273	-0-	-397	-0-	5273	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

04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					176
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					176
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					176
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					176
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					176
*09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					176

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4101	-0-	-1634	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2887	-0-	-3034	-0-	2881	2	6	9	N	5					5
09	5730	X	1089	-0-	-4641	-0-	1087	2	2	9	N	2					7

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

04	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	942	2			N	-0-					62
05	2480	N	1587	-0-	-893	-0-	1587	2			N	-0-					62
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					62
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					62
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					62
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

04	11130	X	10587	-0-	-543	-0-	10587	2			N	-0-					162
05	11036	X	9271	-0-	-1765	-0-	9271	2			N	-0-					162
06	10260	X	9539	-0-	-721	-0-	9539	2			N	-0-					162
07	10943	X	9653	-0-	-1290	-0-	9653	2			N	-0-					162
08	10943	X	9300	-0-	-1643	-0-	9300	2			N	-0-					162
09	10590	X	5125	-0-	-5465	-0-	5125	2			N	-0-					142

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

04	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-					27
05	3100	N	4041	-0-	941	941	4041	2			N	-0-					27
06	3000	N	6594	-0-	3594	4535	6594	2			N	-0-					27
07	3100	N	4802	-0-	1702	6237	4738	2	64	9	N	58					85
08	11268	X	5031	-0-	-6237	-0-	5031	2			N	-0-					85
*09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	2	2	9	N	2					87

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	5819	2			N	-0-					105
05	5146	X	3883	-0-	-1263	-0-	3883	2			N	-0-					105
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					105
07	6014	X	4535	-0-	-1479	-0-	4505	2	30	9	N	27					132
08	6014	X	2064	-0-	-3950	-0-	2064	2			N	-0-					132
09	5820	X	2237	-0-	-3583	-0-	2237	2			N	-0-					129

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					74
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					74
06	5850	X	4951	-0-	-899	-0-	4951	2			N	-0-					74
07	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	4687	2	21	9	N	19					93
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					93
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5156	2	11	9	N	10					103

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

04	3750	X	2323	-0-	-1427	-0-	2323	2			N	-0-					154
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					154
06	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3826	2			N	-0-					154
07	3968	X	3018	-0-	-950	-0-	3018	2			N	-0-					154
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2503	2	29	9	N	26					180
09	2340	X	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2			N	-0-					149
05	4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3958	2			N	-0-					149
06	3630 X	3323	-0-	-307	-0-	3323	2			N	-0-					149
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					149
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					149
*09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					149

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

04	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					141
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					141
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					141
07	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3890	2	14	9	N	13					154
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3766	2	1	9	N	1					155
*09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

04	9570 X	9287	-0-	-283	-0-	9287	2			N	-0-					145
05	9889 X	5810	-0-	-4079	-0-	5810	2			N	-0-					145
06	9420 X	5705	-0-	-3715	-0-	5705	2			N	-0-					145
07	9734 X	9682	-0-	-52	-0-	9682	2			N	-0-					145
08	9734 X	5797	-0-	-3937	-0-	5797	2			N	-0-					145
*09	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9785	2	2	9	N	2					147

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

04	3750 X	2857	-0-	-893	-0-	2857	2			N	-0-					84
05	3875 X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					84
06	3630 X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			N	-0-					84
07	3441 X	3435	-0-	-6	-0-	3435	2			N	-0-					84
08	3007 X	1718	-0-	-1289	-0-	1718	2			N	-0-					84
09	2910 X	1156	-0-	-1754	-0-	1123	2	33	9	N	30					114

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

04	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
05	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
07	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9486 X	9187	-0-	-299	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
09	9120 X	6804	-0-	-2316	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

04	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6331	2	11	9	N	10					180
05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					180
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					180
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					180
08	6851 X	4224	-0-	-2627	-0-	4223	2	1	9	N	1	149	1			32
09	6330 X	3904	-0-	-2426	-0-	3903	2	1	9	N	1					33

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
*09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	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 #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					75
05	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					75
06	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					75
07	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					75
08	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	2			N	-0-					75
*09	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	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

04	8370 X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-					26
05	8649 X	6426	-0-	-2223	-0-	6426	2			N	-0-					26
06	9090 X	7148	-0-	-1942	-0-	7148	2			N	-0-					26
07	9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	7530	2			N	-0-					26
08	8308 X	7133	-0-	-1175	-0-	7133	2			N	-0-					26
09	7860 X	7096	-0-	-764	-0-	7079	2	17	9	N	15					41

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3321	2	67	9	N	61					112
05	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3249	2	81	9	N	74					186
06	3150 X	2734	-0-	-416	-0-	2704	2	30	9	N	27	179	1			34
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3369	2	62	9	N	56					90
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5266	2	107	9	N	97	174	1			13
*09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5200	2	30	9	N	27					40

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

04	4530 X	3752	-0-	-778	-0-	3752	2			N	-0-					55
05	4681 X	3833	-0-	-848	-0-	3833	2			N	-0-					55
06	4530 X	3884	-0-	-646	-0-	3884	2			N	-0-					55
07	4681 X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2			N	-0-					55
08	3875 X	3804	-0-	-71	-0-	3804	2			N	-0-					55
*09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					160
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					160
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					160
07	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208	2			N	-0-					160
08	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2			N	-0-					160
09	1680 N	1096	-0-	-584	-0-	1096	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

04	4020 X	3659	-0-	-361	-0-	3659	2			N	-0-					73
05	4154 X	3525	-0-	-629	-0-	3525	2			N	-0-					73
06	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					73
07	3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					73
08	3782 X	3328	-0-	-454	-0-	3328	2			N	-0-					73
09	3660 X	3306	-0-	-354	-0-	3296	2	10	9	N	9					82

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					120
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					120
06	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					120
07	992 N	20	-0-	-972	-0-	20	2			N	-0-					120
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					120
*09	3000 N	4733	-0-	1733	1733	4725	2	8	9	N	7					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	3997	-0-	-473	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4451	-0-	-75	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	4204	-0-	-26	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4279	-0-	-92	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

04	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	3144	2			N	-0-					44
05	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					44
06	3240 X	3109	-0-	-131	-0-	3091	2	18	9	N	16					60
07	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168	2			N	-0-					60
08	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	3135	2	33	9	N	30					90
09	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	2947	2	35	9	N	32					122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					59
05	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2			N	-0-					59
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					59
07	1984 N	722	-0-	-1262	-0-	722	2			N	-0-					59
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					59
*09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					38

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

04	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	2811	2			N	-0-					69
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					69
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2			N	-0-					69
07	3131 X	968	-0-	-2163	-0-	968	2			N	-0-					69
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					69
*09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3282	2	12	9	N	11					80

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

04	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3570	2			N	-0-					177
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					177
06	3810 X	3513	-0-	-297	-0-	3513	2			N	-0-					177
07	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3670	2			N	-0-					177
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					177
*09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					177

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					125
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					125
06	3000 N	3620	-0-	620	620	3620	2			N	-0-					125
07	3100 N	4327	-0-	1227	1847	4327	2			N	-0-					125
08	5647 X	3800	-0-	-1847	-0-	3800	2			N	-0-					125
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3150	2	15	9	N	14					139

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

04	6960 X	6142	-0-	-818	-0-	6142	2			N	-0-					131
05	7192 X	5850	-0-	-1342	-0-	5850	2			N	-0-					131
06	6960 X	5365	-0-	-1595	-0-	5365	2			N	-0-					131
07	7192 X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2			N	-0-					131
08	6479 X	5788	-0-	-691	-0-	5788	2			N	-0-					131
09	6150 X	4925	-0-	-1225	-0-	4925	2			N	-0-					131

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					100
05	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2			N	-0-					100
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					100
07	4681 X	3733	-0-	-948	-0-	3733	2			N	-0-					100
08	8308 X	7662	-0-	-646	-0-	7662	2			N	-0-					100
09	8040 X	4596	-0-	-3444	-0-	4593	2	3	9	N	3					103

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

04	2400 N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			N	-0-					75
05	2356 N	2107	-0-	-249	-0-	2107	2			N	-0-					75
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					75
07	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					75
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					75
09	2220 N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					140
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					140
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					140
07	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2			N	-0-					140
08	6541 X	5312	-0-	-1229	-0-	5312	2			N	-0-					140
*09	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

04	8430 X	8095	-0-	-335	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
05	8711 X	8219	-0-	-492	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	8280 X	7701	-0-	-579	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	8213	-0-	-126	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7683	-0-	-387	-0-	7683	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

04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					120
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					120
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					120
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					120
08	5239 X	4714	-0-	-525	-0-	4714	2			N	-0-					120
09	5010 X	4167	-0-	-843	-0-	4167	2			N	-0-					120

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

04	2610 N	2469	-0-	-141	-0-	2469	2			N	-0-					120
05	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			N	-0-					120
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					120
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					120
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					120
*09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					165
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					165
06	4110 X	3888	-0-	-222	-0-	3888	2			N	-0-					165
07	4247 X	4220	-0-	-27	-0-	4220	2			N	-0-					165
08	4216 X	3547	-0-	-669	-0-	3547	2			N	-0-					165
09	3990 X	3234	-0-	-756	-0-	3234	2			N	-0-					165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

04	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					36
05	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					36
06	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					36
07	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					36
08	8122 X	7626	-0-	-496	-0-	7626	2			N	-0-					36
09	7860 X	5932	-0-	-1928	-0-	5932	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

04	5970 X	5358	-0-	-612	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5236	-0-	-164	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	5274	-0-	-96	-0-	5274	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

04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					146
05	4433 X	3844	-0-	-589	-0-	3844	2			N	-0-					146
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					146
07	4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			N	-0-					146
08	4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2			N	-0-					146
09	4530 X	4275	-0-	-255	-0-	4275	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

04	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
08	9021 X	7372	-0-	-1649	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8730 X	7022	-0-	-1708	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					145
05	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					145
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					145
07	4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028	2			N	-0-					145
08	4588 X	3125	-0-	-1463	-0-	3125	2			N	-0-					145
09	4440 X	3130	-0-	-1310	-0-	3130	2			N	-0-					144

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					105
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					105
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					105
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					105
08	4991 X	4921	-0-	-70	-0-	4921	2			N	-0-					105
09	4830 X	4548	-0-	-282	-0-	4548	2			N	-0-					105

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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4818	-0-	-42	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	3784	-0-	-1238	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	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

04	8520 X	6884	-0-	-1636	-0-	6884	2			N	-0-					30
05	7750 X	6092	-0-	-1658	-0-	6092	2			N	-0-					30
06	6930 X	5397	-0-	-1533	-0-	5397	2			N	-0-					30
07	7161 X	5581	-0-	-1580	-0-	5581	2			N	-0-					30
08	7006 X	3836	-0-	-3170	-0-	3836	2			N	-0-					30
*09	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9141	2	2	9	N	2					32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					137
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					137
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					137
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					137
08	5146 X	4582	-0-	-564	-0-	4582	2			N	-0-					137
09	4980 X	4747	-0-	-233	-0-	4747	2			N	-0-					137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

04	4590 X	4203	-0-	-387	-0-	4203	2			N	-0-					180
05	4743 X	4308	-0-	-435	-0-	4308	2			N	-0-					180
06	4470 X	4041	-0-	-429	-0-	4041	2			N	-0-					180
07	4495 X	3917	-0-	-578	-0-	3917	2			N	-0-					180
08	4340 X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			N	-0-					180
09	4200 X	3713	-0-	-487	-0-	3713	2			N	-0-					180

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

04	3450 X	2892	-0-	-558	-0-	2839	2	53	9	N	48	181	1			27
05	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2852	2	63	9	N	57					84
06	3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2733	2	39	9	N	35					119
07	3348 X	2458	-0-	-890	-0-	2418	2	40	9	N	36					155
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2952	2	48	9	N	44	178	1			21
09	2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2654	2	22	9	N	20					41

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

04	4290 X	3736	-0-	-554	-0-	3736	2			N	-0-					173
05	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					173
06	4110 X	3735	-0-	-375	-0-	3735	2			N	-0-					173
07	4247 X	3440	-0-	-807	-0-	3440	2			N	-0-					173
08	3937 X	3458	-0-	-479	-0-	3458	2			N	-0-					173
09	3750 X	3694	-0-	-56	-0-	3694	2			N	-0-					173

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

04	4890 X	4608	-0-	-282	-0-	4582	2	26	9	N	24					89
05	4898 X	4661	-0-	-237	-0-	4652	2	9	9	N	8					97
06	4740 X	4489	-0-	-251	-0-	4441	2	48	9	N	44					141
07	4898 X	3890	-0-	-1008	-0-	3833	2	57	9	N	52	166	1			27
08	4743 X	4433	-0-	-310	-0-	4411	2	22	9	N	20					47
09	4590 X	4392	-0-	-198	-0-	4383	2	9	9	N	8					55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					172
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					172
06	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	2			N	-0-					172
07	3100	N	8251	-0-	5151	6165	8239	2	12	9	N	11	165	1			18
08	3100	N	6842	-0-	3742	9907	6842	2			N	-0-					18
*09	16597	X	6690	-0-	-9907	-0-	6690	2			N	-0-					18

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

04	6210	X	5664	-0-	-546	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5408	-0-	-885	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5081	-0-	-979	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4836	-0-	-834	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					105
05	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2			N	-0-					105
06	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-					105
07	6696	X	5665	-0-	-1031	-0-	5665	2			N	-0-					105
08	6696	X	5135	-0-	-1561	-0-	5135	2			N	-0-					105
09	6480	X	5402	-0-	-1078	-0-	5402	2			N	-0-					105

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

04	7470	X	4738	-0-	-2732	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6675	-0-	-435	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6695	-0-	-497	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
*09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	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

04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					31
05	8122	X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2			N	-0-					31
06	7860	X	7302	-0-	-558	-0-	7302	2			N	-0-					31
07	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	-0-					31
08	7378	X	7330	-0-	-48	-0-	7330	2			N	-0-					31
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	6718	2			N	-0-					31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					54
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					54
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					54
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					54
08	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					54
09	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	3162	2			N	-0-					54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

04	4620	X	3801	-0-	-819	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4088	-0-	-686	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	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 #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					24
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					24
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	11					35
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					35
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1247	2	6	9	N	5					40
09	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	1050	2	2	9	N	2					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

04	23250	X	17450	-0-	-5800	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	20698	-0-	-2397	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	17083	-0-	-5267	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	17801	-0-	-5294	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17891	-0-	-27	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	17308	-0-	-32	-0-	17308	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

04	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	2175	2			N	-0-					115
05	2697	X	2674	-0-	-23	-0-	2674	2			N	-0-					115
06	2640	X	1475	-0-	-1165	-0-	1475	2			N	-0-					115
07	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	2353	2			N	-0-					115
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2753	2	6	9	N	5					120
*09	3000	N	3259	-0-	259	259	3257	2	2	9	N	2					122

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

04	3600	X	3112	-0-	-488	-0-	3112	2			N	-0-					100
05	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			N	-0-					100
06	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			N	-0-					100
07	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-					100
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					100
09	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	3137	2			N	-0-					100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					215
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					215
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					215
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					215
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			N	-0-					215
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

04	6690	X	5558	-0-	-1132	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6481	-0-	-239	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6526	-0-	-418	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
*09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					20
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					20
06	1620	N	659	-0-	-961	-0-	659	2			N	-0-					20
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					20
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					20
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	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 #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4341	-0-	-743	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4874	-0-	-46	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

04	5310 X	5079	-0-	-231	-0-	5079	2			N	-0-					163
05	5425 X	4081	-0-	-1344	-0-	4081	2			N	-0-					163
06	5250 X	4223	-0-	-1027	-0-	4223	2			N	-0-					163
07	5425 X	3977	-0-	-1448	-0-	3977	2			N	-0-					163
08	5239 X	3715	-0-	-1524	-0-	3715	2			N	-0-					163
09	5070 X	3527	-0-	-1543	-0-	3527	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

04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

04	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	3938	2			N	-0-					67
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					67
06	4050 X	3534	-0-	-516	-0-	3534	2			N	-0-					67
07	4185 X	2850	-0-	-1335	-0-	2850	2			N	-0-					67
08	4061 X	3050	-0-	-1011	-0-	2907	2	143	9	N	130					197
09	3930 X	2775	-0-	-1155	-0-	2744	2	31	9	N	28	183	1			42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

04	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					62
05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					62
06	5400 X	5280	-0-	-120	-0-	5280	2			N	-0-					62
07	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					62
08	6138 X	5616	-0-	-522	-0-	5616	2			N	-0-					62
09	5940 X	5847	-0-	-93	-0-	5847	2			N	-0-					62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

04	5820 X	4921	-0-	-899	-0-	4920	2	1	9	N	1					39
05	6014 X	4988	-0-	-1026	-0-	4988	2			N	-0-					39
06	5100 X	4469	-0-	-631	-0-	4469	2			N	-0-					39
07	5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2			N	-0-					39
08	5177 X	4036	-0-	-1141	-0-	4036	2			N	-0-					39
*09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					39

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

04	4620 X	4433	-0-	-187	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3637	-0-	-1137	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4514	-0-	-106	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4099	-0-	-311	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					84
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					84
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					84
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					84
08	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4153	2	165	9	N	150	180	1			54
09	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	2			N	-0-					54

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					141
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					141
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					141
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					141
08	6107	X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2			N	-0-					141
09	5910	X	3278	-0-	-2632	-0-	3278	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

04	11010	X	10078	-0-	-932	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9909	-0-	-1127	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7452	-0-	-3138	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10534	-0-	-409	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9256	-0-	-1191	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8967	-0-	-1113	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

04	5790	X	5785	-0-	-5	-0-	5776	2	9	9	N	8					189
05	5983	X	5749	-0-	-234	-0-	5749	2			N	-0-					189
06	5790	X	5663	-0-	-127	-0-	5663	2			N	-0-					189
07	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	5724	2			N	-0-					189
08	5921	X	5531	-0-	-390	-0-	5512	2	19	9	N	17					206
09	5730	X	5477	-0-	-253	-0-	5468	2	9	9	N	8					214

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

04	3150	X	2171	-0-	-979	-0-	2171	2			N	-0-					100
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					100
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					100
07	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					100
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					100
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					102

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2			N	-0-					93
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					93
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					93
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					93
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					93
09	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1488	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

04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					70
05	6820	X	4859	-0-	-1961	-0-	4859	2			N	-0-					70
06	6600	X	5473	-0-	-1127	-0-	5473	2			N	-0-					70
07	6820	X	4376	-0-	-2444	-0-	4376	2			N	-0-					70
08	5363	X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2			N	-0-					70
09	5250	X	3914	-0-	-1336	-0-	3914	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

04	1890	N	598	-0-	-1292	-0-	598	2			N	-0-					27
05	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	2			N	-0-					27
06	960	N	757	-0-	-203	-0-	757	2			N	-0-					27
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					27
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					27
*09	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					105
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					105
06	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					105
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					105
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					105
*09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

04	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	2			N	-0-					70
05	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3807	2			N	-0-					70
06	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4067	2			N	-0-					70
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					70
08	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	2			N	-0-					70
09	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	4325	2			N	-0-					70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

04	4200	X	3691	-0-	-509	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1905	-0-	-2063	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
*09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

04	6120	X	5674	-0-	-446	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5352	-0-	-528	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5564	-0-	-106	-0-	5564	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

04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5124	-0-	-332	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4922	-0-	-358	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					195
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					195
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					195
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					195
08	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	5645	2			N	-0-					195
09	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	5250	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

04	2640	N	1779	-0-	-861	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1438	-0-	-302	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					180
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					180
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					180
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					180
08	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2605	2	35	9	N	32					212
*09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-	179	1			18

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1	-0-	-3719	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	6	-0-	-3962	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

04	6000	X	5859	-0-	-141	-0-	5859	2			N	-0-					13
05	6200	X	5474	-0-	-726	-0-	5474	2			N	-0-					13
06	6000	X	5535	-0-	-465	-0-	5535	2			N	-0-					13
07	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2			N	-0-					13
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					13
*09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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

04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5586	-0-	-864	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6598	-0-	-1307	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4612	-0-	-3572	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6612	-0-	-1308	-0-	6612	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 #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					39
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					39
06	6300 X	4872	-0-	-1428	-0-	4872	2			N	-0-					39
07	6510 X	4473	-0-	-2037	-0-	4473	2			N	-0-					39
08	6479 X	4454	-0-	-2025	-0-	4454	2			N	-0-					39
*09	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

04	1650 N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			N	-0-					200
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					200
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2			N	-0-					200
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	N	3					203
08	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-	176	1			27
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					30

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

04	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
05	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
06	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
08	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
*09	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					100
05	5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182	2			N	-0-					100
06	5130 X	5027	-0-	-103	-0-	5027	2			N	-0-					100
07	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			N	-0-					100
08	5301 X	5201	-0-	-100	-0-	5201	2			N	-0-					100
*09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					100

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	5526	-0-	-333	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	5368	-0-	-553	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	5336	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-					129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					129
07	3100 N	4226	-0-	1126	1126	4226	2			N	-0-					129
08	3100 N	4567	-0-	1467	2593	4567	2			N	-0-					129
*09	3000 N	2953	-0-	-47	2546	2953	2			N	-0-					129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	5489	-0-	-361	-0-	5489	2			N	-0-					18
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					18
06	5550 X	5027	-0-	-523	-0-	5027	2			N	-0-					18
07	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	4930	2			N	-0-					18
08	5611 X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2			N	-0-					18
09	5430 X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	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

04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					163
05	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					163
06	6960 X	6757	-0-	-203	-0-	6757	2			N	-0-					163
07	7192 X	6207	-0-	-985	-0-	6207	2			N	-0-					163
08	7409 X	6034	-0-	-1375	-0-	6034	2			N	-0-					163
09	7170 X	6138	-0-	-1032	-0-	6127	2	11	9	N	10					173

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

04	4200 X	3356	-0-	-844	-0-	3356	2			N	-0-					90
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					90
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					90
07	4340 X	3507	-0-	-833	-0-	3507	2			N	-0-					90
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					90
09	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					52
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					52
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					52
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					52
08	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	3343	2			N	-0-					52
09	3390 X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2			N	-0-					52

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

04	6630 X	5214	-0-	-1416	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	4712	-0-	-2139	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4228	-0-	-842	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	2311	-0-	-3083	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
*09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	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

04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					48
05	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	4198	2			N	-0-					48
06	4470 X	3772	-0-	-698	-0-	3772	2			N	-0-					48
07	4805 X	4095	-0-	-710	-0-	4095	2			N	-0-					48
08	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					48
09	4560 X	4201	-0-	-359	-0-	4201	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

04	7050 X	6287	-0-	-763	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	7285 X	6494	-0-	-791	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	6614	-0-	-436	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	3614	-0-	-1066	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3049	-0-	-1787	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3236	-0-	-1569	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3047	-0-	-553	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980 X	9616	-0-	-1364	-0-	9616	2			N	-0-					17
05	10478 X	9848	-0-	-630	-0-	9848	2			N	-0-					17
06	9840 X	8797	-0-	-1043	-0-	8797	2			N	-0-					17
07	10013 X	9542	-0-	-471	-0-	9542	2			N	-0-					17
08	9858 X	9154	-0-	-704	-0-	8967	2	187	9	N	170					187
09	9540 X	7673	-0-	-1867	-0-	7629	2	44	9	N	40	170	1			57

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					100
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4598	2	11	9	N	10					110
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					110
07	4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2			N	-0-					110
08	4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2			N	-0-					110
09	4530 X	4183	-0-	-347	-0-	4181	2	2	9	N	2					112

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
05	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
07	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6420 X	5558	-0-	-862	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	3009	-0-	-2901	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1672	-0-	-622	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	1871	-0-	-349	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					82
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					82
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					82
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					82
08	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					82
09	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2854	-0-	-356	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1791	-0-	-1402	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	753	-0-	-2277	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	704	-0-	-2427	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	709	-0-	-2267	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	9556	-0-	-1604	-0-	9556	2			N	-0-					107
05	11532	X	9572	-0-	-1960	-0-	9572	2			N	-0-					107
06	11160	X	9123	-0-	-2037	-0-	9123	2			N	-0-					107
07	11067	X	9241	-0-	-1826	-0-	9241	2			N	-0-					107
08	9858	X	9136	-0-	-722	-0-	9136	2			N	-0-					107
09	9540	X	8920	-0-	-620	-0-	8920	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4653	-0-	-1407	-0-	4653	2			N	-0-					166
05	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	4832	2			N	-0-					166
06	4980	X	4366	-0-	-614	-0-	4366	2			N	-0-					166
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					166
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					166
*09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					17

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
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					40
05	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					40
06	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					40
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2593	2			N	-0-					40
08	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			N	-0-					40
09	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2435	2	3	9	N	3					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	5192	-0-	-2758	-0-	5192	2			N	-0-					57
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					57
06	8010	X	7956	-0-	-54	-0-	7956	2			N	-0-					57
07	8277	X	7906	-0-	-371	-0-	7906	2			N	-0-					57
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					57
*09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3126	-0-	-954	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3009	-0-	-2451	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					40
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					40
06	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	5023	2			N	-0-					40
07	5580	X	2336	-0-	-3244	-0-	2336	2			N	-0-					40
08	8680	X	6605	-0-	-2075	-0-	6605	2			N	-0-					40
09	8400	X	6709	-0-	-1691	-0-	6707	2	2	9	N	2					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

04	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1078	-0-	-1061	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

04	5370	X	4594	-0-	-776	-0-	4594	2			N	-0-					108
05	5549	X	4299	-0-	-1250	-0-	4299	2			N	-0-					108
06	5370	X	4174	-0-	-1196	-0-	4174	2			N	-0-					108
07	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	4379	2			N	-0-					108
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	2			N	-0-					108
09	4590	X	3851	-0-	-739	-0-	3851	2			N	-0-					108

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					167
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					167
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					167
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					167
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					167
09	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2			N	-0-					167

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

04	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6955	-0-	-125	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6306	-0-	-1010	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	4536	-0-	-3555	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	1385	-0-	-6445	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
05	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
06	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	9517 X	8807	-0-	-710	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
09	9210 X	8514	-0-	-696	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

04	5880 X	5422	-0-	-458	-0-	5422	2			N	-0-					34
05	5766 X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			N	-0-					34
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2			N	-0-					34
07	5611 X	5333	-0-	-278	-0-	5333	2			N	-0-					34
08	5611 X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2			N	-0-					34
09	5430 X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					61

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

04	4950 X	4680	-0-	-270	-0-	4680	2			N	-0-					74
05	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	4716	2			N	-0-					74
06	4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431	2			N	-0-					74
07	5022 X	4568	-0-	-454	-0-	4568	2			N	-0-					74
08	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					74
*09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4591	2	97	9	N	88					162

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					47
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					47
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					47
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					47
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					47
09	3570 X	3373	-0-	-197	-0-	3373	2			N	-0-					47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2859	-0-	-471	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

04	3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1597	-0-	-2340	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	1358	-0-	-2452	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
08	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

04	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3614	-0-	-137	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3078	-0-	-462	-0-	3078	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 #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	816	-0-	-3534	-0-	816	2			N	-0-					102
05	4278 X	2330	-0-	-1948	-0-	2330	2			N	-0-					102
06	3270 X	2363	-0-	-907	-0-	2363	2			N	-0-					102
07	3379 X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2			N	-0-					102
08	1767 X	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					102
*09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2247	2	3	9	N	3					105

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1919	-0-	-437	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	1979	-0-	-346	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

04	2130 N	1501	-0-	-629	-0-	1501	2			N	-0-					43
05	2201 N	1307	-0-	-894	-0-	1307	2			N	-0-					43
06	2130 N	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					43
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					43
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					43
*09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					32

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

04	1050 N	96	-0-	-954	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

04	3630 X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2			N	-0-					70
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					70
06	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2			N	-0-					70
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					70
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					70
09	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	2854	2			N	-0-					55

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

04	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					140
05	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					140
06	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					140
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					140
08	8060 X	3267	-0-	-4793	-0-	3267	2			N	-0-					140
09	7800 X	3085	-0-	-4715	-0-	3085	2			N	-0-					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

04	10890 X	4502	-0-	-6388	-0-	4502	2			N	-0-					121
05	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					121
06	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	2			N	-0-					121
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					121
08	4650 X	3772	-0-	-878	-0-	3772	2			N	-0-					121
09	4500 X	3801	-0-	-699	-0-	3773	2	28	9	N	25					146

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	7228	-0-	-1382	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05	8897 X	7618	-0-	-1279	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
06	8610 X	7199	-0-	-1411	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	7626	-0-	-341	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	7502 X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7260 X	6209	-0-	-1051	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

04	3060 X	2759	-0-	-301	-0-	2759	2			N	-0-					102
05	3162 X	2076	-0-	-1086	-0-	2076	2			N	-0-					102
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					102
07	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					102
08	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					102
*09	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					102

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	723	-0-	-3059	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2985	-0-	-675	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
*09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2635	-0-	-248	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	2852 N	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*09	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

04	11640 X	10396	-0-	-1244	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	12028 X	8809	-0-	-3219	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	7520	-0-	-3430	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	11222 X	8490	-0-	-2732	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
08	10726 X	8674	-0-	-2052	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	10380 X	8459	-0-	-1921	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

04	8310 X	6965	-0-	-1345	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	6597	-0-	-1990	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	6499	-0-	-551	-0-	6499	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

04	2640 X	1866	-0-	-774	-0-	1866	2			N	-0-					125
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					125
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					125
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3017	2	8	9	N	7					132
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					132
*09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					128

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3517	-0-	-803	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3543	-0-	-921	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3160	-0-	-1056	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

04	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					85
05	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					85
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					85
07	5394 X	3470	-0-	-1924	-0-	3470	2			N	-0-					85
08	9269 X	5791	-0-	-3478	-0-	5791	2			N	-0-					85
09	8910 X	3484	-0-	-5426	-0-	3484	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					127
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					127
06	2700 N	1125	-0-	-1575	-0-	1125	2			N	-0-					127
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-					127
08	3100 N	3367	-0-	267	349	3367	2			N	-0-					127
*09	3000 N	3151	-0-	151	500	3151	2			N	-0-					127

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

04	6390 X	5333	-0-	-1057	-0-	5333	2			N	-0-					28
05	6603 X	5440	-0-	-1163	-0-	5440	2			N	-0-					28
06	6390 X	5894	-0-	-496	-0-	5894	2			N	-0-					28
07	6603 X	5074	-0-	-1529	-0-	5074	2			N	-0-					28
08	5704 X	3985	-0-	-1719	-0-	3985	2			N	-0-					28
09	5520 X	4927	-0-	-593	-0-	4927	2			N	-0-					28

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

04	11610 X	10011	-0-	-1599	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
05	11160 X	10580	-0-	-580	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	10800 X	9794	-0-	-1006	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
07	10850 X	10680	-0-	-170	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
08	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
*09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

04	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					109
05	6541 X	5986	-0-	-555	-0-	5986	2			N	-0-					109
06	6330 X	5662	-0-	-668	-0-	5662	2			N	-0-					109
07	6541 X	6432	-0-	-109	-0-	6432	2			N	-0-					109
08	6727 X	5099	-0-	-1628	-0-	5099	2			N	-0-					109
09	6510 X	5553	-0-	-957	-0-	5553	2			N	-0-					109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					110
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					110
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					110
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					110
08	3658 X	2341	-0-	-1317	-0-	2341	2			N	-0-					110
09	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	2921	2			N	-0-					110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11100 X	10734	-0-	-366	-0-	10734	2			N	-0-					60
05	11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	9203	2			N	-0-					60
06	11520 X	8706	-0-	-2814	-0-	8706	2			N	-0-					60
07	11904 X	9082	-0-	-2822	-0-	9082	2			N	-0-					60
08	11005 X	9406	-0-	-1599	-0-	9406	2			N	-0-					60
09	10650 X	8624	-0-	-2026	-0-	8614	2	10	9	N	9					69

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

04	11040 X	10476	-0-	-564	-0-	10476	2			N	-0-					32
05	11129 X	9979	-0-	-1150	-0-	9979	2			N	-0-					32
06	10740 X	10264	-0-	-476	-0-	10264	2			N	-0-					32
07	11098 X	10507	-0-	-591	-0-	10507	2			N	-0-					32
08	10881 X	10454	-0-	-427	-0-	10408	2	46	9	N	42					74
09	10470 X	10068	-0-	-402	-0-	10018	2	50	9	N	45					119

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

04	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
05	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	4894	-0-	-3507	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
08	12214 X	5519	-0-	-6695	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	11820 X	10223	-0-	-1597	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					135
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					135
06	4830 X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-					135
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					135
08	6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	5204	2			N	-0-					135
09	6120 X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

04	6900 X	6070	-0-	-830	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6226	-0-	-625	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6394	-0-	-798	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	4637	-0-	-1563	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	3593	-0-	-2407	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					54
05	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			N	-0-					54
06	5910 X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2			N	-0-					54
07	6572 X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2			N	-0-					54
08	6355 X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			N	-0-					54
09	6150 X	5328	-0-	-822	-0-	5328	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

04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					160
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					160
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					160
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					160
08	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					160
09	4890 X	3843	-0-	-1047	-0-	3833	2	10	9	N	9					169

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230 X	3688	-0-	-542	-0-	3688	2			N	-0-					65
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					65
06	3870 X	3592	-0-	-278	-0-	3592	2			N	-0-					65
07	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					65
08	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					65
09	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					65

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

04	8190 X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
06	7380 X	5366	-0-	-2014	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	7626 X	6807	-0-	-819	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	6634	-0-	-527	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
09	6930 X	4842	-0-	-2088	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					131
05	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					131
06	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					131
07	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					131
08	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					131
09	8250 X	7713	-0-	-537	-0-	7713	2			N	-0-					131

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					10
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					10
06	3000 X	2500	-0-	-500	-0-	2500	2			N	-0-					10
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					10
08	3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					10
09	2490 N	2333	-0-	-157	-0-	2333	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

04	15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	13353	2			N	-0-					100
05	15345 X	14136	-0-	-1209	-0-	14136	2			N	-0-					100
06	14640 X	13817	-0-	-823	-0-	13817	2			N	-0-					100
07	14756 X	14103	-0-	-653	-0-	14103	2			N	-0-					100
08	13919 X	13705	-0-	-214	-0-	13705	2			N	-0-					100
09	13470 X	11891	-0-	-1579	-0-	11891	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

04	7890 X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	8463 X	8357	-0-	-106	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8190 X	7404	-0-	-786	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	8463 X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	7052	-0-	-58	-0-	7052	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

04	5640 X	4246	-0-	-1394	-0-	4246	2			N	-0-					176
05	5239 X	4509	-0-	-730	-0-	4509	2			N	-0-					176
06	4830 X	4052	-0-	-778	-0-	4052	2			N	-0-					176
07	4929 X	4371	-0-	-558	-0-	4371	2			N	-0-					176
08	4464 X	4012	-0-	-452	-0-	4012	2			N	-0-	147	1			29
09	4320 X	3566	-0-	-754	-0-	3563	2	3	9	N	3					32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					42
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11077	-0-	-833	-0-	11077	2			N	-0-					206
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					206
06	12600	X	11294	-0-	-1306	-0-	11294	2			N	-0-					206
07	13020	X	10415	-0-	-2605	-0-	10415	2			N	-0-					206
08	11749	X	10631	-0-	-1118	-0-	10631	2			N	-0-					206
09	11370	X	7969	-0-	-3401	-0-	7969	2			N	-0-					206

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					101
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					101
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					101
07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					101
08	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9735	2	57	9	N	52					153
*09	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9223	2	28	9	N	25					178

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5253	-0-	-627	-0-	5253	2			N	-0-					172
05	6107	X	5561	-0-	-546	-0-	5561	2			N	-0-					172
06	5910	X	5488	-0-	-422	-0-	5488	2			N	-0-					172
07	6107	X	5286	-0-	-821	-0-	5286	2			N	-0-					172
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					172
09	5250	X	5079	-0-	-171	-0-	5079	2			N	-0-					172

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
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	3045	2			N	-0-					17
05	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	3055	2			N	-0-					17
06	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					17
07	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2			N	-0-					17
08	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					17
09	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	2627	2			N	-0-					17

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
04	5250	X	5100	-0-	-150	-0-	5100	2			N	-0-					129
05	6045	X	4498	-0-	-1547	-0-	4498	2			N	-0-					129
06	5850	X	5056	-0-	-794	-0-	5056	2			N	-0-					129
07	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2			N	-0-					129
08	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	4703	2			N	-0-					129
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1	9	N	1					130

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-					62
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					62
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					62
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					62
08	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			N	-0-					62
*09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	6016	-0-	-314	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	6244	-0-	-328	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	5974	-0-	-386	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5957	-0-	-274	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5779	-0-	-251	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					96
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					96
06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					96
07	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					96
08	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					96
*09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6116	2	12	9	N	11					107

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					104
05	3100 N	5564	-0-	2464	2464	5564	2			N	-0-					104
06	3000 N	4419	-0-	1419	3883	4419	2			N	-0-					104
07	3100 N	4241	-0-	1141	5024	4234	2	7	9	N	6					110
08	8805 X	3781	-0-	-5024	-0-	3781	2			N	-0-					110
*09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3369	2	33	9	N	30					140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

04	4020 X	3287	-0-	-733	-0-	3287	2			N	-0-					42
05	4154 X	2925	-0-	-1229	-0-	2925	2			N	-0-					42
06	4020 X	1480	-0-	-2540	-0-	1480	2			N	-0-					42
07	4154 X	1922	-0-	-2232	-0-	1922	2			N	-0-					42
08	3441 X	2307	-0-	-1134	-0-	2307	2			N	-0-					42
09	3300 X	2375	-0-	-925	-0-	2375	2			N	-0-					42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

04	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					39
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					39
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					39
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					39
08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					39
*09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7023	2	6	9	N	5					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

04	5430 X	5327	-0-	-103	-0-	5325	2	2	9	N	2					53
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5611	2	67	9	N	61					114
06	5490 X	5333	-0-	-157	-0-	5259	2	74	9	N	67	156	1			25
07	5673 X	5269	-0-	-404	-0-	5268	2	1	9	N	1					26
08	5673 X	4501	-0-	-1172	-0-	4501	2			N	-0-					26
09	5490 X	4605	-0-	-885	-0-	4605	2			N	-0-					26

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

04	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					216
05	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					216
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					216
07	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					216
08	8401 X	7019	-0-	-1382	-0-	7019	2			N	-0-					216
09	8130 X	6814	-0-	-1316	-0-	6814	2			N	-0-					216

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830 X	9704	-0-	-1126	-0-	9704	2			N	-0-					56
05	10819 X	4737	-0-	-6082	-0-	4737	2			N	-0-					56
06	10470 X	10091	-0-	-379	-0-	10091	2			N	-0-					56
07	10726 X	7439	-0-	-3287	-0-	7439	2			N	-0-					56
08	10013 X	3623	-0-	-6390	-0-	3623	2			N	-0-					56
09	10020 X	8911	-0-	-1109	-0-	8896	2	15	9	N	14					70

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

04	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					20
05	6572 X	4938	-0-	-1634	-0-	4938	2			N	-0-					20
06	6360 X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2			N	-0-					20
07	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					20
08	8773 X	6336	-0-	-2437	-0-	6336	2			N	-0-					20
09	8490 X	4338	-0-	-4152	-0-	4328	2	10	9	N	9					29

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

04	3930 X	3163	-0-	-767	-0-	3163	2			N	-0-					156
05	4309 X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2			N	-0-					156
06	4170 X	3492	-0-	-678	-0-	3492	2			N	-0-					156
07	4309 X	3303	-0-	-1006	-0-	3303	2			N	-0-					156
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					156
09	3180 X	2430	-0-	-750	-0-	2430	2			N	-0-					156

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

04	11370 X	8859	-0-	-2511	-0-	8859	2			N	-0-					125
05	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					125
06	7560 X	4039	-0-	-3521	-0-	4039	2			N	-0-					125
07	9145 X	4717	-0-	-4428	-0-	4717	2			N	-0-					125
08	9145 X	7865	-0-	-1280	-0-	7865	2			N	-0-					125
09	8850 X	5982	-0-	-2868	-0-	5982	2			N	-0-					125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					102
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2926	2	8	9	N	7					109
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					109
07	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					109
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2889	2	14	9	N	13					122
*09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	2	9	N	2					124

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

04	5070 X	4717	-0-	-353	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4748	-0-	-322	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4810	-0-	-243	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4847	-0-	-20	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4569	-0-	-141	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

04	3990 X	2302	-0-	-1688	-0-	2302	2			N	-0-					55
05	4123 X	1682	-0-	-2441	-0-	1682	2			N	-0-					55
06	3990 X	1771	-0-	-2219	-0-	1771	2			N	-0-					55
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					55
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					55
*09	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441 2		N	-0-			275
05	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797 2		N	-0-			275
06	12210 X	10787	-0-	-1423	-0-	10787 2		N	-0-			275
07	12865 X	12590	-0-	-275	-0-	12590 2		N	-0-			275
08	12834 X	12239	-0-	-595	-0-	12239 2		N	-0-			275
09	12420 X	11641	-0-	-779	-0-	11641 2		N	-0-			275

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

04	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647 2		N	-0-			171
05	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026 2		N	-0-			171
06	7290 X	3821	-0-	-3469	-0-	3821 2		N	-0-			171
07	7533 X	6560	-0-	-973	-0-	6474 2	86 9	N	78			249
08	12028 X	9991	-0-	-2037	-0-	9991 2		N	-0-			249
09	11640 X	3114	-0-	-8526	-0-	3114 2		N	-0-			249

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

04	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2015	-0-	-310	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	2116 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

04	7890 X	7392	-0-	-498	-0-	7392 2		N	-0-			180
05	7967 X	7603	-0-	-364	-0-	7603 2		N	-0-			180
06	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	7378 2		N	-0-			180
07	7626 X	7405	-0-	-221	-0-	7405 2		N	-0-			180
08	7626 X	7218	-0-	-408	-0-	7218 2		N	-0-			180
09	7380 X	6932	-0-	-448	-0-	6932 2		N	-0-			103

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

04	9300 X	8620	-0-	-680	-0-	8620 2		N	-0-			-0-
05	9393 X	8169	-0-	-1224	-0-	8169 2		N	-0-			-0-
06	8700 X	8341	-0-	-359	-0-	8341 2		N	-0-			-0-
07	8990 X	8606	-0-	-384	-0-	8606 2		N	-0-			-0-
08	8990 X	8369	-0-	-621	-0-	8369 2		N	-0-			-0-
09	8610 X	7992	-0-	-618	-0-	7992 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

04	10710 X	8490	-0-	-2220	-0-	8490 2		N	-0-			-0-
05	11067 X	10775	-0-	-292	-0-	10775 2		N	-0-			-0-
06	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260 2		N	-0-			-0-
07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239 2		N	-0-			-0-
08	9021 X	8443	-0-	-578	-0-	8443 2		N	-0-			-0-
*09	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

04	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395 2		N	-0-			63
05	10044 X	9906	-0-	-138	-0-	9906 2		N	-0-			63
06	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978 2		N	-0-			63
07	10757 X	8939	-0-	-1818	-0-	8939 2		N	-0-			63
08	10757 X	10263	-0-	-494	-0-	10263 2		N	-0-			63
09	10410 X	8689	-0-	-1721	-0-	8689 2		N	-0-			12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2802	-0-	-708	-0-	2802	2			N	-0-					85
05	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	2867	2			N	-0-					85
06	3270 X	2532	-0-	-738	-0-	2532	2			N	-0-					85
07	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	2903	2			N	-0-					85
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3007	2	17	9	N	15					100
*09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	2	21	9	N	19					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

04	5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5222	2			N	-0-					85
05	5673 X	4534	-0-	-1139	-0-	4534	2			N	-0-					85
06	5820 X	4441	-0-	-1379	-0-	4441	2			N	-0-					85
07	6014 X	5490	-0-	-524	-0-	5490	2			N	-0-					85
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5908	2	10	9	N	9					94
09	5220 X	4839	-0-	-381	-0-	4839	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

04	7980 X	7273	-0-	-707	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	8106	-0-	-140	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	7328	-0-	-652	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	7936 X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*09	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

04	8790 X	8500	-0-	-290	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	8680 X	8634	-0-	-46	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	8353	-0-	-377	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	8497	-0-	-524	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	8322	-0-	-451	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	8490 X	7870	-0-	-620	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

04	5250 X	4844	-0-	-406	-0-	4844	2			N	-0-					28
05	5425 X	5002	-0-	-423	-0-	5002	2			N	-0-					28
06	4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4767	2			N	-0-					28
07	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2			N	-0-					28
08	4991 X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2			N	-0-					28
09	4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4658	2	14	9	N	13					41

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

04	6630 X	6205	-0-	-425	-0-	6205	2			N	-0-					77
05	6851 X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2			N	-0-					77
06	6480 X	5391	-0-	-1089	-0-	5391	2			N	-0-					77
07	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2			N	-0-					77
08	6417 X	6182	-0-	-235	-0-	6182	2			N	-0-					77
09	6210 X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2			N	-0-					77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

04	6210 X	5283	-0-	-927	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5364	-0-	-898	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	4272	-0-	-1728	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	4106	-0-	-2094	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	5132	-0-	-324	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	5260	-0-	-20	-0-	5260	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 #: 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
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3852 2		N	-0-			20
05	4185 X	3863	-0-	-322	-0-	3863 2		N	-0-			20
06	4050 X	3660	-0-	-390	-0-	3660 2		N	-0-			20
07	4123 X	4015	-0-	-108	-0-	4015 2		N	-0-			20
08	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3835 2		N	-0-			20
09	3840 X	3360	-0-	-480	-0-	3360 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

04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582 2		N	-0-			-0-
05	9548 X	9047	-0-	-501	-0-	9047 2		N	-0-			-0-
06	9240 X	8935	-0-	-305	-0-	8935 2		N	-0-			-0-
07	9548 X	8413	-0-	-1135	-0-	8413 2		N	-0-			-0-
08	9889 X	8998	-0-	-891	-0-	8998 2		N	-0-			-0-
09	9570 X	7993	-0-	-1577	-0-	7993 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

04	4620 X	4186	-0-	-434	-0-	4186 2		N	-0-			101
05	4774 X	4395	-0-	-379	-0-	4395 2		N	-0-			101
06	4590 X	4153	-0-	-437	-0-	4153 2		N	-0-			101
07	4743 X	3834	-0-	-909	-0-	3834 2		N	-0-			101
08	4278 X	3956	-0-	-322	-0-	3956 2		N	-0-			101
09	4140 X	4107	-0-	-33	-0-	4107 2		N	-0-			101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-			79
05	3100 N	3149	-0-	49	49	3149 2		N	-0-			79
06	2858 N	2809	-0-	-49	-0-	2809 2		N	-0-			79
07	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801 2		N	-0-			79
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-			79
09	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2595 2	1 9	N	1			80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

04	11340 X	9782	-0-	-1558	-0-	9782 2		N	-0-			57
05	11594 X	10203	-0-	-1391	-0-	10203 2		N	-0-			57
06	10800 X	9894	-0-	-906	-0-	9894 2		N	-0-			57
07	11160 X	10156	-0-	-1004	-0-	10156 2		N	-0-			57
08	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106 2		N	-0-			57
09	9780 X	9490	-0-	-290	-0-	9490 2		N	-0-			30

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

04	4800 X	3443	-0-	-1357	-0-	3443 2		N	-0-			85
05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-			85
06	4680 X	4439	-0-	-241	-0-	4439 2		N	-0-			85
07	4836 X	4463	-0-	-373	-0-	4463 2		N	-0-			85
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-			85
*09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4427 2	85 9	N	77			162

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

04	8370 X	7853	-0-	-517	-0-	7853 2		N	-0-			60
05	8463 X	8030	-0-	-433	-0-	8030 2		N	-0-			60
06	8040 X	7562	-0-	-478	-0-	7562 2		N	-0-			60
07	8308 X	7819	-0-	-489	-0-	7819 2		N	-0-			60
08	8122 X	7702	-0-	-420	-0-	7702 2		N	-0-			60
09	7860 X	7478	-0-	-382	-0-	7478 2		N	-0-			60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5310	X	4929	-0-	-381	-0-	4929	2			N	-0-					17
05	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	5070	2			N	-0-					17
06	5100	X	4559	-0-	-541	-0-	4559	2			N	-0-					17
07	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	-0-					17
08	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					17
09	4830	X	4195	-0-	-635	-0-	4195	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

04	2820	X	1171	-0-	-1649	-0-	1171	2			N	-0-					20
05	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	2			N	-0-					20
06	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	1880	2			N	-0-					20
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					20
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					20
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1955	2	37	9	N	34					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2827	-0-	-1048	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

04	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6345	-0-	-1405	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5795	-0-	-1435	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4605	-0-	-2618	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

04	5190	X	3980	-0-	-1210	-0-	3980	2			N	-0-					55
05	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	4555	2			N	-0-					55
06	4620	X	3974	-0-	-646	-0-	3974	2			N	-0-					55
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					55
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					55
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

04	1830	N	950	-0-	-880	-0-	950	2			N	-0-					49
05	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					49
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					49
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					49
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					49
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

04	1230	X	565	-0-	-665	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	316	-0-	-955	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	750	X	363	-0-	-387	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	775	X	437	-0-	-338	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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 UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340 X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2			N	-0-					100
05	8525 X	8099	-0-	-426	-0-	8077	2	22	9	N	20					120
06	7980 X	7766	-0-	-214	-0-	7766	2			N	-0-					120
07	8215 X	7927	-0-	-288	-0-	7927	2			N	-0-					120
08	8215 X	7831	-0-	-384	-0-	7831	2			N	-0-					120
09	7920 X	7536	-0-	-384	-0-	7536	2			N	-0-					117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

04	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767	2			N	-0-					74
05	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	3730	2			N	-0-					74
06	3750 X	3334	-0-	-416	-0-	3334	2			N	-0-					74
07	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3578	2			N	-0-					74
08	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			N	-0-					74
09	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	3522	2			N	-0-					74

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

04	5910 X	5759	-0-	-151	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5937	-0-	-170	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5778	-0-	-132	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	5623	-0-	-205	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	5145	-0-	-495	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

04	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					56
05	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					56
06	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					56
07	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					56
08	9610 X	9377	-0-	-233	-0-	9377	2			N	-0-					56
09	9300 X	7669	-0-	-1631	-0-	7630	2	39	9	N	35					91

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	3152	-0-	-1408	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3789	-0-	-861	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

04	6270 X	5176	-0-	-1094	-0-	5176	2			N	-0-					48
05	6417 X	6234	-0-	-183	-0-	6234	2			N	-0-					48
06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					48
07	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					48
08	5146 X	5001	-0-	-145	-0-	5001	2			N	-0-					48
09	4980 X	4900	-0-	-80	-0-	4854	2	46	9	N	42					90

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

04	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					39
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					39
06	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					39
07	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					39
08	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					39
*09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4974	-0-	-36	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	2356	-0-	-2821	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
08	5487 X	1915	-0-	-3572	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	2351	-0-	-2959	-0-	2351	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
06	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
08	6076 X	5622	-0-	-454	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
09	5880 X	5123	-0-	-757	-0-	5123	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

04	4440 X	3941	-0-	-499	-0-	3941	2		N	-0-			115
05	4340 X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2		N	-0-			115
06	4200 X	3969	-0-	-231	-0-	3969	2		N	-0-			115
07	4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2		N	-0-			115
08	4123 X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2		N	-0-			115
09	3990 X	3910	-0-	-80	-0-	3910	2		N	-0-			115

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	5610	-0-	-1	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	5240	-0-	-371	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	5500	-0-	-142	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	5063	-0-	-397	-0-	5063	2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

04	2850 X	2026	-0-	-824	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2622	-0-	-258	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1105	-0-	-1871	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
08	1891 X	1171	-0-	-720	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
09	1830 X	922	-0-	-908	-0-	922	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			48
05	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2		N	-0-			48
06	5100 X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2		N	-0-			48
07	6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2		N	-0-			48
08	5828 X	4970	-0-	-858	-0-	4970	2		N	-0-			48
09	5640 X	4820	-0-	-820	-0-	4820	2		N	-0-			48

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

04	1590 N	1311	-0-	-279	-0-	1311	2		N	-0-			100
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2		N	-0-			100
06	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2		N	-0-			100
07	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2		N	-0-			100
08	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2		N	-0-			100
*09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3 9	N	3			103

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5283	-0-	-87	-0-	5283	2			N	-0-					56
05	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					56
06	5370	X	5133	-0-	-237	-0-	5133	2			N	-0-					56
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					56
08	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	4673	2			N	-0-					56
09	5280	X	4986	-0-	-294	-0-	4986	2			N	-0-					56

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

04	5370	X	4845	-0-	-525	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4960	-0-	-350	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4744	-0-	-26	-0-	4744	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

04	5820	X	5590	-0-	-230	-0-	5590	2			N	-0-					27
05	6448	X	6390	-0-	-58	-0-	6390	2			N	-0-					27
06	6240	X	5897	-0-	-343	-0-	5897	2			N	-0-					27
07	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	5960	2			N	-0-					27
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					27
*09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5381	-0-	-1099	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5312	-0-	-1384	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5175	-0-	-1155	-0-	5175	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

04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					148
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					148
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					148
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					148
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	2	24	9	N	22					170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

04	11370	X	10593	-0-	-777	-0-	10593	2			N	-0-					153
05	11749	X	9912	-0-	-1837	-0-	9912	2			N	-0-					153
06	10230	X	6372	-0-	-3858	-0-	6372	2			N	-0-					153
07	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					153
08	10943	X	6344	-0-	-4599	-0-	6344	2			N	-0-					153
09	10590	X	6928	-0-	-3662	-0-	6928	2			N	-0-					105

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

04	6030	X	3749	-0-	-2281	-0-	3749	2			N	-0-					78
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					78
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6770	2	3	9	N	3					81
07	6231	X	5592	-0-	-639	-0-	5592	2			N	-0-					81
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5100	2	6	9	N	5					86
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					86

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	5336	-0-	-124	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5511	-0-	-131	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	5339	-0-	-541	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	3191	-0-	-2885	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

04	5580 X	5014	-0-	-566	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4647	-0-	-840	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4237	-0-	-1073	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4372	-0-	-1115	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4972	-0-	-38	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

04	4440 X	2369	-0-	-2071	-0-	2369	2			N	-0-					120
05	4588 X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2			N	-0-					120
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					120
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					120
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4723	2	11	9	N	10					130
*09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9	N	15					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

04	6600 X	6102	-0-	-498	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	6176	-0-	-1047	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	5850	-0-	-1140	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	5903	-0-	-1320	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	5846	-0-	-478	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6090 X	5575	-0-	-515	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

04	4140 X	3082	-0-	-1058	-0-	3082	2			N	-0-					140
05	4278 X	3023	-0-	-1255	-0-	3023	2			N	-0-					140
06	3870 X	2641	-0-	-1229	-0-	2641	2			N	-0-					140
07	3751 X	2464	-0-	-1287	-0-	2464	2			N	-0-					140
08	3162 X	2603	-0-	-559	-0-	2603	2			N	-0-					140
09	3060 X	2497	-0-	-563	-0-	2494	2	3	9	N	3					143

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

04	2340 N	2245	-0-	-95	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	1797	-0-	-621	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1342	-0-	-908	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

04	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					180
05	8556 X	7560	-0-	-996	-0-	7560	2			N	-0-					180
06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					180
07	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					180
08	10044 X	8676	-0-	-1368	-0-	8676	2			N	-0-					180
09	9720 X	6411	-0-	-3309	-0-	6411	2			N	-0-					165

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	1319	-0-	-5251	-0-	1319	2			N	-0-					115
05	6789	X	2298	-0-	-4491	-0-	2298	2			N	-0-					115
06	6270	X	2303	-0-	-3967	-0-	2303	2			N	-0-					115
07	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	2403	2			N	-0-					115
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					115
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	891	2	2	9	N	2					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4244	-0-	-286	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3819	-0-	-862	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2971	-0-	-1049	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2340	-0-	-780	-0-	2340	2			N	-0-					25
05	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					25
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					25
07	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2448	2			N	-0-					25
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					25
*09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					25

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
04	7710	X	6415	-0-	-1295	-0-	6415	2			N	-0-					90
05	6975	X	5595	-0-	-1380	-0-	5595	2			N	-0-					90
06	6750	X	5664	-0-	-1086	-0-	5664	2			N	-0-					90
07	6727	X	4730	-0-	-1997	-0-	4730	2			N	-0-					90
08	6696	X	5059	-0-	-1637	-0-	5059	2			N	-0-					90
*09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	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
04	4080	X	2660	-0-	-1420	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3176	-0-	-274	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2821	2	8	9	N	7					7
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	11865	-0-	-825	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12111	-0-	-816	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11635	-0-	-725	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11757	-0-	-860	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11629	-0-	-616	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11580	-0-	-270	-0-	11580	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
04	9720	X	5782	-0-	-3938	-0-	5657	2	125	9	N	114	170	1			19
05	10044	X	7519	-0-	-2525	-0-	7519	2			N	-0-					19
06	9030	X	5465	-0-	-3565	-0-	5465	2			N	-0-					19
07	8928	X	8811	-0-	-117	-0-	8811	2			N	-0-					19
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					19
09	5430	X	4905	-0-	-525	-0-	4905	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 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
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3024	-0-	24	135	3024	2			N	-0-					-0-
07	2646 N	2511	-0-	-135	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					36
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					36
06	4260 X	4133	-0-	-127	-0-	4133	2			N	-0-					36
07	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	4369	2			N	-0-					36
08	4526 X	3942	-0-	-584	-0-	3933	2	9	9	N	8					44
09	4380 X	3897	-0-	-483	-0-	3897	2			N	-0-					33

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					88
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					88
06	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					88
07	7068 X	5699	-0-	-1369	-0-	5699	2			N	-0-					88
08	7192 X	5190	-0-	-2002	-0-	5190	2			N	-0-					88
09	6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6646	2	123	9	N	112					200

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	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

04	6990 X	6667	-0-	-323	-0-	6667	2			N	-0-					147
05	7223 X	6565	-0-	-658	-0-	6565	2			N	-0-					147
06	6840 X	6805	-0-	-35	-0-	6805	2			N	-0-					147
07	7068 X	6698	-0-	-370	-0-	6698	2			N	-0-					147
08	7037 X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2			N	-0-					147
09	6810 X	6638	-0-	-172	-0-	6638	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

04	2490 X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	941	-0-	-1549	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

04	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	2976 N	2309	-0-	-667	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2821 N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2			N	-0-					30
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					30
06	4410 X	4225	-0-	-185	-0-	4225	2			N	-0-					30
07	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4394	2	97	9	N	88					118
08	4340 X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2			N	-0-					118
09	4200 X	4010	-0-	-190	-0-	4010	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

04	13110 X	11756	-0-	-1354	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
05	12989 X	11268	-0-	-1721	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	12240 X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
07	12462 X	10949	-0-	-1513	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
08	12090 X	10593	-0-	-1497	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	11700 X	9539	-0-	-2161	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

04	8580 X	7404	-0-	-1176	-0-	7404	2			N	-0-					83
05	8866 X	8331	-0-	-535	-0-	8331	2			N	-0-					83
06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					83
07	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					83
08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					83
*09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

04	6300 X	5761	-0-	-539	-0-	5761	2			N	-0-					72
05	6882 X	5615	-0-	-1267	-0-	5615	2			N	-0-					72
06	6660 X	5204	-0-	-1456	-0-	5204	2			N	-0-					72
07	6882 X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2			N	-0-					72
08	6107 X	5595	-0-	-512	-0-	5595	2			N	-0-					72
09	5760 X	5194	-0-	-566	-0-	5194	2			N	-0-					72

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					29
05	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					29
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					29
07	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					29
08	6541 X	4983	-0-	-1558	-0-	4983	2			N	-0-					29
09	6330 X	3919	-0-	-2411	-0-	3919	2			N	-0-					29

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					15
05	6076 X	5450	-0-	-626	-0-	5450	2			N	-0-					15
06	5880 X	5225	-0-	-655	-0-	5225	2			N	-0-					15
07	6076 X	5045	-0-	-1031	-0-	5045	2			N	-0-					15
08	5921 X	5356	-0-	-565	-0-	5356	2			N	-0-					15
09	5700 X	4018	-0-	-1682	-0-	3968	2	50	9	N	45					60

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

04	5760 X	3432	-0-	-2328	-0-	3432	2			N	-0-					175
05	5580 X	4693	-0-	-887	-0-	4693	2			N	-0-					175
06	5220 X	4480	-0-	-740	-0-	4480	2			N	-0-					175
07	5084 X	4094	-0-	-990	-0-	4094	2			N	-0-					175
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					175
*09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					175

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2580 X	2084	-0-	-496	-0-	2084	2			N	-0-					80
05	2666 X	1889	-0-	-777	-0-	1889	2			N	-0-					80
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					80
07	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			N	-0-					80
08	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					80
*09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2418	2	58	9	N	53					133

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
04	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					50
05	8494 X	7444	-0-	-1050	-0-	7444	2			N	-0-					50
06	8220 X	7876	-0-	-344	-0-	7876	2			N	-0-					50
07	8494 X	7255	-0-	-1239	-0-	7255	2			N	-0-					50
08	8029 X	7383	-0-	-646	-0-	7383	2			N	-0-					50
09	7770 X	6937	-0-	-833	-0-	6936	2	1	9	N	1					51

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
04	2550 N	2178	-0-	-372	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	1156	-0-	-1293	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	1215	-0-	-945	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060 X	5899	-0-	-161	-0-	5899	2			N	-0-					28
05	6262 X	5849	-0-	-413	-0-	5849	2			N	-0-					28
06	5940 X	5357	-0-	-583	-0-	5357	2			N	-0-					28
07	6138 X	5814	-0-	-324	-0-	5814	2			N	-0-					28
08	6138 X	5557	-0-	-581	-0-	5557	2			N	-0-					28
09	5910 X	5500	-0-	-410	-0-	5500	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	3121	2			N	-0-					25
05	3410 X	2763	-0-	-647	-0-	2763	2			N	-0-					25
06	3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2			N	-0-					25
07	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			N	-0-					25
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			N	-0-					25
09	3150 X	2972	-0-	-178	-0-	2972	2			N	-0-					25

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	5022	-0-	-468	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	5012	-0-	-537	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	5139	-0-	-231	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4916	-0-	-124	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450 X	8731	-0-	-719	-0-	8730	2	1	9	N	1					113
05	9641 X	9092	-0-	-549	-0-	9034	2	58	9	N	53					166
06	9210 X	8499	-0-	-711	-0-	8499	2			N	-0-					166
07	9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8819	2	17	9	N	15					181
08	9052 X	8756	-0-	-296	-0-	8756	2			N	-0-					181
09	8760 X	8393	-0-	-367	-0-	8393	2			N	-0-					181

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	1952	-0-	-1198	-0-	1952	2			N	-0-					130
05	3069 X	2109	-0-	-960	-0-	2109	2			N	-0-					130
06	2400 X	2179	-0-	-221	-0-	2179	2			N	-0-					130
07	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					130
08	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					130
09	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	1861	2			N	-0-					130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					133
05	6324 X	5808	-0-	-516	-0-	5808	2			N	-0-					133
06	6120 X	5089	-0-	-1031	-0-	5089	2			N	-0-					133
07	6324 X	5065	-0-	-1259	-0-	5065	2			N	-0-					133
08	5983 X	5512	-0-	-471	-0-	5512	2			N	-0-					133
09	5790 X	5310	-0-	-480	-0-	5310	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					123
05	3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3519	2			N	-0-					123
06	3870 X	3309	-0-	-561	-0-	3309	2			N	-0-					123
07	3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3783	2			N	-0-					123
08	4216 X	3593	-0-	-623	-0-	3593	2			N	-0-					123
09	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	3695	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

04	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					177
05	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	11243	2	34	9	N	31	176	1			32
06	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					32
07	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					32
08	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					32
*09	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

04	7860 X	6670	-0-	-1190	-0-	6670	2			N	-0-					111
05	8122 X	5944	-0-	-2178	-0-	5944	2			N	-0-					111
06	7800 X	6390	-0-	-1410	-0-	6390	2			N	-0-					111
07	8060 X	6260	-0-	-1800	-0-	6260	2			N	-0-					111
08	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					111
09	6660 X	5684	-0-	-976	-0-	5684	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

04	5160 X	4793	-0-	-367	-0-	4793	2			N	-0-					62
05	5301 X	4921	-0-	-380	-0-	4921	2			N	-0-					62
06	4980 X	4709	-0-	-271	-0-	4709	2			N	-0-					62
07	5146 X	4897	-0-	-249	-0-	4897	2			N	-0-					62
08	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2			N	-0-					62
09	4800 X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2			N	-0-					62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

04	7950 X	6714	-0-	-1236	-0-	6714	2			N	-0-					89
05	8215 X	6939	-0-	-1276	-0-	6939	2			N	-0-					89
06	7590 X	6611	-0-	-979	-0-	6611	2			N	-0-					89
07	7409 X	6696	-0-	-713	-0-	6696	2			N	-0-					89
08	7130 X	6742	-0-	-388	-0-	6742	2			N	-0-					89
09	6720 X	6473	-0-	-247	-0-	6473	2			N	-0-					89

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7901	-0-	-49	-0-	7901	2			N	-0-					9
05	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	7599	2			N	-0-					9
06	7920	X	6035	-0-	-1885	-0-	6035	2			N	-0-					9
07	8184	X	2330	-0-	-5854	-0-	2330	2			N	-0-					9
08	8122	X	5326	-0-	-2796	-0-	5326	2			N	-0-					9
09	7860	X	5617	-0-	-2243	-0-	5604	2	13	9	N	12					21

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	9880	-0-	-1760	-0-	9880	2			N	-0-					175
05	11346	X	10998	-0-	-348	-0-	10998	2			N	-0-					175
06	10560	X	9933	-0-	-627	-0-	9933	2			N	-0-					175
07	10912	X	10078	-0-	-834	-0-	10078	2			N	-0-					175
08	10230	X	9999	-0-	-231	-0-	9999	2			N	-0-					175
*09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					175

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
04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5175	-0-	-715	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4957	-0-	-743	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4859	-0-	-31	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					115
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					115
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					115
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					115
08	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			N	-0-					115
09	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	2970	2			N	-0-					10
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					10
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					10
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					10
08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2779	2			N	-0-					10
09	3000	X	2510	-0-	-490	-0-	2510	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	1908	-0-	-972	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	1746	-0-	-1168	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	1433	-0-	-1147	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	1051	-0-	-1615	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

04	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	5372	-0-	-2502	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	4868	-0-	-2752	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					107
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					107
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					107
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					107
08	4650 X	4090	-0-	-560	-0-	4054	2	36	9	N	33					140
09	4500 X	4278	-0-	-222	-0-	4258	2	20	9	N	18					158

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

04	20220 X	17309	-0-	-2911	-0-	17309	2			N	-0-					85
05	19809 X	14528	-0-	-5281	-0-	14528	2			N	-0-					85
06	18330 X	14228	-0-	-4102	-0-	14228	2			N	-0-					85
07	18011 X	13712	-0-	-4299	-0-	13712	2			N	-0-					85
08	17918 X	11760	-0-	-6158	-0-	11760	2			N	-0-					85
09	17310 X	13729	-0-	-3581	-0-	13729	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

04	13050 X	7682	-0-	-5368	-0-	7682	2			N	-0-					28
05	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					28
06	10740 X	9623	-0-	-1117	-0-	9623	2			N	-0-					28
07	11098 X	9206	-0-	-1892	-0-	9206	2			N	-0-					28
08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9613	2	6	9	N	5					33
*09	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					33

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

04	4470 X	4134	-0-	-336	-0-	4134	2			N	-0-					70
05	4619 X	4139	-0-	-480	-0-	4139	2			N	-0-					70
06	4230 X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2			N	-0-					70
07	4278 X	4185	-0-	-93	-0-	4185	2			N	-0-					70
08	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140	2			N	-0-					70
*09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

04	7800 X	7361	-0-	-439	-0-	7361	2			N	-0-					45
05	7874 X	7689	-0-	-185	-0-	7689	2			N	-0-					45
06	7620 X	7264	-0-	-356	-0-	7264	2			N	-0-					45
07	7781 X	7732	-0-	-49	-0-	7732	2			N	-0-					45
08	7688 X	7026	-0-	-662	-0-	7026	2			N	-0-					45
*09	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600 X	5715	-0-	-885	-0-	5715	2			N	-0-					60
05	6634 X	5853	-0-	-781	-0-	5853	2			N	-0-					60
06	6420 X	5723	-0-	-697	-0-	5723	2			N	-0-					60
07	6634 X	6426	-0-	-208	-0-	6426	2			N	-0-					60
08	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					60
09	5730 X	5706	-0-	-24	-0-	5706	2			N	-0-					60

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

04	6690 X	5910	-0-	-780	-0-	5910	2			N	-0-					127
05	6913 X	5843	-0-	-1070	-0-	5843	2			N	-0-					127
06	6150 X	5680	-0-	-470	-0-	5680	2			N	-0-					127
07	6355 X	5096	-0-	-1259	-0-	5096	2			N	-0-					127
08	6200 X	4845	-0-	-1355	-0-	4845	2			N	-0-					127
09	5910 X	4694	-0-	-1216	-0-	4683	2	11	9	N	10					137

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

04	3570 X	2922	-0-	-648	-0-	2922	2			N	-0-					130
05	3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-					130
06	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	2826	2			N	-0-					130
07	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786	2			N	-0-					130
08	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2703	2	11	9	N	10					140
09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

04	3270 X	2191	-0-	-1079	-0-	2191	2			N	-0-					193
05	3379 X	2136	-0-	-1243	-0-	2136	2			N	-0-					193
06	3270 X	1880	-0-	-1390	-0-	1880	2			N	-0-					193
07	3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	1983	2			N	-0-					193
08	2325 X	1299	-0-	-1026	-0-	1299	2			N	-0-					193
*09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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

04	4530 X	2471	-0-	-2059	-0-	2471	2			N	-0-					30
05	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					30
06	3690 X	2514	-0-	-1176	-0-	2514	2			N	-0-					30
07	3627 X	1704	-0-	-1923	-0-	1704	2			N	-0-					30
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					30
*09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4743	2	2	9	N	2					32

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

04	5370 X	4654	-0-	-716	-0-	4654	2			N	-0-					84
05	5084 X	4084	-0-	-1000	-0-	4084	2			N	-0-					84
06	4920 X	4548	-0-	-372	-0-	4548	2			N	-0-					84
07	5084 X	4530	-0-	-554	-0-	4530	2			N	-0-					84
08	4867 X	4584	-0-	-283	-0-	4576	2	8	9	N	7					91
09	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	4165	2	135	9	N	123					214

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

04	7320 X	4930	-0-	-2390	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	5468	-0-	-2096	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	7110 X	3696	-0-	-3414	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	6006	-0-	-1341	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	5069	-0-	-15	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
*09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260 X	6679	-0-	-581	-0-	6679	2			N	-0-					38
05	7378 X	6781	-0-	-597	-0-	6781	2			N	-0-					38
06	6960 X	6067	-0-	-893	-0-	6067	2			N	-0-					38
07	6944 X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2			N	-0-					38
08	6851 X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2			N	-0-					38
09	6630 X	6202	-0-	-428	-0-	6202	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

04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					37
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					37
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					37
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					37
08	5301 X	4819	-0-	-482	-0-	4819	2			N	-0-					37
*09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

04	5580 X	5020	-0-	-560	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	4768	-0-	-722	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4653	-0-	-865	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4341	-0-	-669	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					45
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					45
06	2550 X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					45
07	2635 X	2603	-0-	-32	-0-	2603	2			N	-0-					45
08	2914 X	2594	-0-	-320	-0-	2594	2			N	-0-					45
09	2550 N	2373	-0-	-177	-0-	2373	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

04	11910 X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2			N	-0-					27
05	11873 X	10496	-0-	-1377	-0-	10496	2			N	-0-					27
06	11100 X	9817	-0-	-1283	-0-	9817	2			N	-0-					27
07	11284 X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2			N	-0-					27
08	10788 X	9558	-0-	-1230	-0-	9558	2			N	-0-					27
09	10440 X	8904	-0-	-1536	-0-	8904	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

04	7650 X	6522	-0-	-1128	-0-	6522	2			N	-0-					67
05	7905 X	6247	-0-	-1658	-0-	6247	2			N	-0-					67
06	7650 X	5549	-0-	-2101	-0-	5549	2			N	-0-					67
07	7316 X	5764	-0-	-1552	-0-	5764	2			N	-0-					67
08	6696 X	5997	-0-	-699	-0-	5997	2			N	-0-					67
09	6480 X	5593	-0-	-887	-0-	5593	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

04	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
05	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	7860 X	6142	-0-	-1718	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	8122 X	7829	-0-	-293	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	9920 X	8559	-0-	-1361	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
09	9600 X	8087	-0-	-1513	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310 X	14419	-0-	-2891	-0-	14419	2			N	-0-					8
05	17050 X	14287	-0-	-2763	-0-	14287	2			N	-0-					8
06	15600 X	13381	-0-	-2219	-0-	13381	2			N	-0-					8
07	15655 X	13692	-0-	-1963	-0-	13692	2			N	-0-					8
08	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	16098	2			N	-0-					8
*09	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

04	7800 X	6835	-0-	-965	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	6765	-0-	-1295	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	6318	-0-	-732	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
07	7285 X	5870	-0-	-1415	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	7068 X	5697	-0-	-1371	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6840 X	5677	-0-	-1163	-0-	5677	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

04	10380 X	7938	-0-	-2442	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	5730	-0-	-4469	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
07	9858 X	9734	-0-	-124	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
08	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
*09	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

04	9120 X	8173	-0-	-947	-0-	8173	2			N	-0-					3
05	9424 X	8364	-0-	-1060	-0-	8364	2			N	-0-					3
06	8730 X	8050	-0-	-680	-0-	8050	2			N	-0-					3
07	9021 X	7866	-0-	-1155	-0-	7866	2			N	-0-					3
08	8494 X	7614	-0-	-880	-0-	7614	2			N	-0-					3
09	8160 X	7665	-0-	-495	-0-	7665	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

04	15540 X	13498	-0-	-2042	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
05	15407 X	12975	-0-	-2432	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
06	14910 X	11435	-0-	-3475	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
07	15407 X	10952	-0-	-4455	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
08	13795 X	10979	-0-	-2816	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
09	13350 X	9201	-0-	-4149	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

04	5130 X	4058	-0-	-1072	-0-	4058	2			N	-0-					37
05	5301 X	3409	-0-	-1892	-0-	3409	2			N	-0-					37
06	5130 X	3851	-0-	-1279	-0-	3851	2			N	-0-					37
07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					37
08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					37
*09	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5263	2	1	9	N	1					38

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

04	10320 X	9314	-0-	-1006	-0-	9314	2			N	-0-					90
05	10416 X	8441	-0-	-1975	-0-	8441	2			N	-0-					90
06	9840 X	9341	-0-	-499	-0-	9341	2			N	-0-					90
07	10013 X	9206	-0-	-807	-0-	9206	2			N	-0-					90
08	9858 X	9292	-0-	-566	-0-	9172	2	120	9	N	109	170	1			29
09	9330 X	8762	-0-	-568	-0-	8762	2			N	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
05	23436 X	22948	-0-	-488	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
07	23684 X	22342	-0-	-1342	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
08	23622 X	22583	-0-	-1039	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
09	22860 X	21203	-0-	-1657	-0-	21203	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

04	14400 X	13071	-0-	-1329	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
05	14260 X	12774	-0-	-1486	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
06	13110 X	11018	-0-	-2092	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	13547 X	11290	-0-	-2257	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
08	12741 X	10062	-0-	-2679	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
09	12330 X	11124	-0-	-1206	-0-	11124	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

04	15180 X	11201	-0-	-3979	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
05	14942 X	14159	-0-	-783	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
06	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
07	13206 X	12900	-0-	-306	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
*09	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

04	10560 X	10018	-0-	-542	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	10912 X	10065	-0-	-847	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	10560 X	9277	-0-	-1283	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
07	10912 X	9258	-0-	-1654	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	8901	-0-	-1453	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
09	10020 X	9114	-0-	-906	-0-	9114	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

04	0 W	13733	-0-	13733	28659	13733	2			N	-0-					20
05	43162 X	14503	-0-	-28659	-0-	14503	2			N	-0-					20
06	15630 X	12900	-0-	-2730	-0-	12900	2			N	-0-					20
07	15469 X	12140	-0-	-3329	-0-	12140	2			N	-0-					20
08	14198 X	12843	-0-	-1355	-0-	12843	2			N	-0-					20
09	13740 X	10276	-0-	-3464	-0-	10276	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

04	21870 X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2			N	-0-					20
05	21762 X	18702	-0-	-3060	-0-	18702	2			N	-0-					20
06	20520 X	17461	-0-	-3059	-0-	17461	2			N	-0-					20
07	20615 X	17719	-0-	-2896	-0-	17719	2			N	-0-					20
08	19344 X	17389	-0-	-1955	-0-	17389	2			N	-0-					20
09	18720 X	16158	-0-	-2562	-0-	16158	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

04	45990 X	38132	-0-	-7858	-0-	38132	2			N	-0-					-0-
05	42749 X	37118	-0-	-5631	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
06	41370 X	36049	-0-	-5321	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
07	42532 X	35998	-0-	-6534	-0-	35998	2			N	-0-					-0-
08	40362 X	34339	-0-	-6023	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
09	38130 X	23042	-0-	-15088	-0-	23042	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	9602	-0-	-2068	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9587	-0-	-612	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8674	-0-	-446	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9545	-0-	-375	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7475	-0-	-2125	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

04	4200	X	4146	-0-	-54	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	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

04	13170	X	11521	-0-	-1649	-0-	11521	2			N	-0-					20
05	13082	X	11578	-0-	-1504	-0-	11578	2			N	-0-					20
06	12330	X	11018	-0-	-1312	-0-	11018	2			N	-0-					20
07	12307	X	11348	-0-	-959	-0-	11348	2			N	-0-					20
08	11904	X	10858	-0-	-1046	-0-	10858	2			N	-0-					20
09	11520	X	9872	-0-	-1648	-0-	9872	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

04	22830	X	19745	-0-	-3085	-0-	19745	2			N	-0-					10
05	23033	X	19581	-0-	-3452	-0-	19581	2			N	-0-					10
06	21330	X	17925	-0-	-3405	-0-	17925	2			N	-0-					10
07	21390	X	18811	-0-	-2579	-0-	18811	2			N	-0-					10
08	20398	X	16285	-0-	-4113	-0-	16285	2			N	-0-					10
09	19740	X	13244	-0-	-6496	-0-	13244	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-					20
05	13423	X	12808	-0-	-615	-0-	12808	2			N	-0-					20
06	12990	X	10127	-0-	-2863	-0-	10127	2			N	-0-					20
07	11129	X	10421	-0-	-708	-0-	10421	2			N	-0-					20
08	10261	X	8339	-0-	-1922	-0-	8339	2			N	-0-					20
09	9930	X	47	-0-	-9883	-0-	47	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

04	8520	X	8206	-0-	-314	-0-	8151	2	55	9	N	50					190
05	8804	X	8049	-0-	-755	-0-	8047	2	2	9	N	2					192
06	8520	X	7290	-0-	-1230	-0-	7290	2			N	-0-					192
07	8494	X	7349	-0-	-1145	-0-	7349	2			N	-0-					192
08	8432	X	7227	-0-	-1205	-0-	7220	2	7	9	N	6					198
09	8160	X	6882	-0-	-1278	-0-	6882	2			N	-0-	169	1			19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

04	7230	X	6967	-0-	-263	-0-	6967	2			N	-0-					17
05	6665	X	5251	-0-	-1414	-0-	5251	2			N	-0-					17
06	6450	X	6019	-0-	-431	-0-	6019	2			N	-0-					17
07	7192	X	5153	-0-	-2039	-0-	5153	2			N	-0-					17
08	6944	X	6328	-0-	-616	-0-	6328	2			N	-0-					17
09	6720	X	4882	-0-	-1838	-0-	4882	2			N	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17490 X	15439	-0-	-2051	-0-	15439	2			N	-0-					10
05	17112 X	13507	-0-	-3605	-0-	13507	2			N	-0-					10
06	16560 X	14429	-0-	-2131	-0-	14429	2			N	-0-					10
07	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-					10
08	15965 X	15919	-0-	-46	-0-	15919	2			N	-0-					10
09	15450 X	13914	-0-	-1536	-0-	13905	2	9	9	N	8					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

04	21960 X	18618	-0-	-3342	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
05	20832 X	19210	-0-	-1622	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
06	20880 X	17318	-0-	-3562	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
07	21576 X	17678	-0-	-3898	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
08	19251 X	17562	-0-	-1689	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
09	18630 X	15987	-0-	-2643	-0-	15987	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

04	13710 X	13068	-0-	-642	-0-	13068	2			N	-0-					34
05	14167 X	12694	-0-	-1473	-0-	12694	2			N	-0-					34
06	13380 X	12298	-0-	-1082	-0-	12298	2			N	-0-					34
07	13764 X	12093	-0-	-1671	-0-	12093	2			N	-0-					34
08	13516 X	12023	-0-	-1493	-0-	12023	2			N	-0-					34
09	13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	11307	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

04	13860 X	12410	-0-	-1450	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
06	12840 X	9796	-0-	-3044	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
07	13268 X	10159	-0-	-3109	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
*09	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	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

04	15120 X	13596	-0-	-1524	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
05	15500 X	12124	-0-	-3376	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
06	13890 X	13110	-0-	-780	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
07	14043 X	12523	-0-	-1520	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
08	14043 X	11949	-0-	-2094	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
09	13590 X	10894	-0-	-2696	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

04	11460 X	9673	-0-	-1787	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	9765	-0-	-1891	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	10415	-0-	-175	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
07	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
08	10106 X	9591	-0-	-515	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
*09	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

04	0 W	8982	-0-	8982	18126	383	1	8599	2	N	-0-					-0-
05	27850 X	9724	-0-	-18126	-0-	423	1	9301	2	N	-0-					-0-
06	8850 X	8473	-0-	-377	-0-	362	1	8111	2	N	-0-					-0-
07	9269 X	8373	-0-	-896	-0-	355	1	8018	2	N	-0-					-0-
08	9052 X	6946	-0-	-2106	-0-	295	1	6651	2	N	-0-					-0-
09	8760 X	6481	-0-	-2279	-0-	281	1	6200	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630 X	12980	-0-	-2650	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
05	15159 X	12984	-0-	-2175	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
06	14280 X	12232	-0-	-2048	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	14353 X	12269	-0-	-2084	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	13392 X	11900	-0-	-1492	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
09	12960 X	10815	-0-	-2145	-0-	10815	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

04	17160 X	14950	-0-	-2210	-0-	14950	2			N	-0-					40
05	16833 X	13847	-0-	-2986	-0-	13847	2			N	-0-					40
06	15900 X	14920	-0-	-980	-0-	14920	2			N	-0-					40
07	15965 X	13362	-0-	-2603	-0-	13362	2			N	-0-					40
08	15376 X	13490	-0-	-1886	-0-	13475	2	15	9	N	14					54
09	14880 X	11799	-0-	-3081	-0-	11796	2	3	9	N	3					57

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

04	22680 X	17207	-0-	-5473	-0-	17207	2			N	-0-					60
05	22103 X	17049	-0-	-5054	-0-	17049	2			N	-0-					60
06	19500 X	15646	-0-	-3854	-0-	15646	2			N	-0-					60
07	20150 X	14973	-0-	-5177	-0-	14973	2			N	-0-					60
08	17763 X	14139	-0-	-3624	-0-	14139	2			N	-0-					60
09	17190 X	12543	-0-	-4647	-0-	12543	2			N	-0-					5

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

04	10890 X	7768	-0-	-3122	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	10912 X	9357	-0-	-1555	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
06	9540 X	8710	-0-	-830	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	9796 X	8032	-0-	-1764	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	8237	-0-	-226	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	7717	-0-	-473	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

04	26580 X	19935	-0-	-6645	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
05	27466 X	20105	-0-	-7361	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
06	26580 X	18639	-0-	-7941	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
07	23591 X	18389	-0-	-5202	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
08	20677 X	16955	-0-	-3722	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
*09	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24639	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

04	8640 X	5288	-0-	-3352	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	7905 X	4915	-0-	-2990	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	4678	-0-	-2102	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	4463	-0-	-1706	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	4137	-0-	-1319	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	3798	-0-	-1482	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 14687

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	22	1	856	2	Y	2	10	1			4
						2	9									
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	Y	4					8
						4	9									
06	960 N	939	-0-	-21	-0-	26	1	913	2	Y	-0-					8
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	25	1	861	2	Y	-0-					8
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	24	1	847	2	Y	1					9
						1	9									
09	930 N	624	-0-	-306	-0-	15	1	608	2	Y	1					10
						1	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

04	2970 X	24	-0-	-2946	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05	2294 X	344	-0-	-1950	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
06	1890 X	376	-0-	-1514	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
07	1953 X	770	-0-	-1183	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
*09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

04	4530 X	4261	-0-	-269	-0-	4261	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3991	-0-	-449	-0-	3991	2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
08	4402 X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
09	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

04	3780 X	550	-0-	-3230	-0-	550	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	1329	-0-	-2577	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	1059	-0-	-2721	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
07	3906 X	295	-0-	-3611	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	868 X	277	-0-	-591	-0-	277	2		N	-0-			-0-
*09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

04	420 X	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			38
05	527 X	98	-0-	-429	-0-	98	2		N	-0-			38
06	360 N	107	-0-	-253	-0-	107	2		N	-0-			38
07	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	2		N	-0-			38
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			38
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1 9	N	1			39

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					20
05	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2			N	-0-					20
06	3360	X	2425	-0-	-935	-0-	2425	2			N	-0-					20
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3398	2	55	9	N	50					70
08	3658	X	2049	-0-	-1609	-0-	2023	2	26	9	N	24					94
09	3540	X	3400	-0-	-140	-0-	3336	2	64	9	N	58					152

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
09	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

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					42
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					42
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					42
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					42
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					42
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					42

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

04	3690	X	2778	-0-	-912	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	585	-0-	-3228	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	1	-0-	-3689	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					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

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					34
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					34
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					34
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					34
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					34
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					7

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

04	3000	N	3185	-0-	185	588	3185	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3305	-0-	-588	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2037	-0-	-1249	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1981	-0-	-1199	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

04	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	3656	2			N	-0-					30
05	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	3804	2	12	9	N	11					41
06	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3629	2	18	9	N	16					57
07	3875	X	2141	-0-	-1734	-0-	2141	2			N	-0-					57
08	3751	X	775	-0-	-2976	-0-	775	2			N	-0-					57
09	3630	X	482	-0-	-3148	-0-	482	2			N	-0-					57

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					160
05	2945	N	2716	-0-	-229	-0-	2716	2			N	-0-					160
06	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					160
07	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			N	-0-					160
08	2728	N	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					160
09	2760	N	1912	-0-	-848	-0-	1912	2			N	-0-					160

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	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

04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					21
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2079	2	4	9	N	4					25
06	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					25
07	1922	N	854	-0-	-1068	-0-	854	2			N	-0-					25
08	2077	N	1387	-0-	-690	-0-	1379	2	8	9	N	7					32
09	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	1056	2	41	9	N	37					69

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					72
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					72
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					72
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					72
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

04	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					65
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	2			N	-0-					65
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					65
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					65
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					65

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1309	-0-	-923	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	540 N	152	-0-	-388	-0-	152	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2670	X	2424	-0-	-246	-0-	2424	2			N	-0-				47
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2356	2	28	9	N	25				72
06	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2226	2			N	-0-				72
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2383	2	18	9	N	16				88
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2460	2	25	9	N	23				111
09	2220	N	2023	-0-	-197	-0-	1979	2	44	9	N	40				151

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2422 2	32 9	N	29			112
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2429 2	52 9	N	47	139 1		20
06	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2236 2		N	-0-			20
07	2542 N	2106	-0-	-436	-0-	2106 2		N	-0-			20
08	2480 N	2069	-0-	-411	-0-	2069 2		N	-0-			20
09	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1811 2	19 9	N	17			37

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	1560 N	937	-0-	-623	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
*09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	3940	-0-	3940	261117	3940	2		N	-0-			19
05	SWR 10	3862	-0-	3862	264979	3862	2		N	-0-			19
06	SWR 10	2857	-0-	2857	267836	2857	2		N	-0-			19
07	SWR 10	4793	-0-	4793	272629	4793	2		N	-0-			19
08	SWR 10	4173	-0-	4173	276802	4173	2		N	-0-			19
09	SWR 10	3944	-0-	3944	280746	3944	2		N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5231	2	270	9	N	245					245
05	5766 X	5245	-0-	-521	-0-	5214	2	31	9	N	28	180	1			93
06	5430 X	4846	-0-	-584	-0-	4846	2			N	-0-					93
07	5673 X	5072	-0-	-601	-0-	5039	2	33	9	N	30					123
08	5425 X	4995	-0-	-430	-0-	4969	2	26	9	N	24					147
09	5250 X	4590	-0-	-660	-0-	4561	2	29	9	N	26					173

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	300	2	N	-0-			186
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	88	1	252	2	N	-0-			186
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	74	1	240	2	N	-0-			186
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	95	1	284	2	N	-0-			186
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	132	1	320	2	N	-0-			186
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	20					Y	-0-			-0-
05	T. A.	9	-0-	9	29	9	2			Y	-0-			-0-
06	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	6	-0-	6	31	6	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			56
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			56
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			56
07	1922 N	1425	-0-	-497	-0-	1425	2	N	-0-			56
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			56
09	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2	N	-0-			56

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			80
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-			80
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	N	-0-			80
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2	N	-0-			80
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			80
09	720 N	308	-0-	-412	-0-	308	2	N	-0-			80

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	395	-0-	395	138717	395	2			N	-0-					85
05	SWR 10	374	-0-	374	139091	374	2			N	-0-					85
06	SWR 10	344	-0-	344	139435	344	2			N	-0-					85
07	SWR 10	346	-0-	346	139781	346	2			N	-0-					85
08	SWR 10	340	-0-	340	140121	340	2			N	-0-					85
09	SWR 10	317	-0-	317	140438	317	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	1021	-0-	1021	54912	1021	2			N	-0-					60
05	SWR 10	1682	-0-	1682	56594	1682	2			N	-0-					60
06	SWR 10	896	-0-	896	57490	896	2			N	-0-					60
07	SWR 10	656	-0-	656	58146	656	2			N	-0-					60
08	SWR 10	639	-0-	639	58785	561	2	78	9	N	71					131
09	SWR 10	865	-0-	865	59650	865	2			N	-0-					131

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					44
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					44
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					44
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					44
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-			-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-			-0-
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	3	N	-0-			-0-
05	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3	N	-0-			-0-
06	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3	N	-0-			-0-
07	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	3	N	-0-			-0-
08	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	3	N	-0-			-0-
*09	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	3	N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	31154	-0-	28054	28054	31154	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	39496	-0-	36496	64550	39496	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			132
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			132
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	1			133
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2250 X	2184	-0-	-66	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			48
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-			48
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-			48
07	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-			48
08	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			48
09	2310 N	1965	-0-	-345	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-			48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

04	1320 X	880	-0-	-440	-0-	9	1	871	2	Y	-0-			75
05	1364 X	917	-0-	-447	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			75
06	1110 X	658	-0-	-452	-0-	7	1	651	2	Y	-0-			75
07	1147 X	1065	-0-	-82	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-			75
08	930 X	883	-0-	-47	-0-	9	1	874	2	Y	-0-			75
09	900 X	810	-0-	-90	-0-	8	1	802	2	Y	-0-			75

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			87
05	2883	X	117	-0-	-2766	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			87
06	2790	X	111	-0-	-2679	-0-	1	1	110	2	Y	-0-			87
07	2883	X	224	-0-	-2659	-0-	2	1	222	2	Y	-0-			87
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			87
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	19	1	1864	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

04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	598	1	2259	2	N	-0-			182
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	853	1	2453	2	N	-0-			182
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	861	1	2782	2	N	-0-			182
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	852	1	2555	2	N	-0-			182
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	945	1	2297	2	N	-0-			182
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	850	1	2521	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	1			N	-0-			155
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			155
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			155
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	136	1	367	2	N	-0-			155
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	299	1	356	2	N	-0-			155
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	140	1	531	2	N	-0-			25
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	132	1	378	2	N	-0-			25
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	193	1	625	2	N	-0-			25
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	213	1	638	2	N	-0-			25
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	222	1	539	2	N	-0-			25
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	210	1	622	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 081550
SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	96	1	2395	2	N	-0-			-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	113	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	120	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	N	-0-			-0-
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	116	1	2368	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	79	1	1988	2	N	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	2013	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	90	1	1893	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	94	1	1950	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	89	1	1921	2	N	-0-			-0-
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	66	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	63	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	969	-0-	-488	-0-	43	1	926	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	730	-0-	-680	-0-	34	1	696	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	99	1	2472	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	79	1	1657	2	N	-0-			-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	120	1	2474	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	110	1	2353	2	N	-0-			-0-
*09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	136	1	2759	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	117	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	132	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2600	-0-	-460	-0-	119	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	125	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	2499	-0-	-632	-0-	111	1	2388	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	126	1	2555	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

04	3870 X	3404	-0-	-466	-0-	131	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	164	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3415	-0-	-155	-0-	156	1	3259	2	N	-0-					-0-
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	170	1	3514	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3466	-0-	-161	-0-	154	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	3382	-0-	-128	-0-	159	1	3223	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	107	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2720	-0-	-8	-0-	123	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2507	-0-	-133	-0-	114	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	117	1	2424	2	N	-0-					-0-
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	121	1	2609	2	N	-0-					-0-
*09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	123	1	2504	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

04	2760 N	2705	-0-	-55	-0-	104	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2752	-0-	-69	-0-	125	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	118	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	2742	-0-	-48	-0-	127	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2672	2	N	-0-					-0-
*09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1	2574	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	67	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	75	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	80	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	78	1	1668	2	N	-0-					-0-
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2563	-0-	-227	-0-	116	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2414	-0-	-166	-0-	110	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	117	1	2420	2	N	-0-					-0-
08	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	111	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	2168	-0-	-232	-0-	102	1	2066	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	2935	-0-	-1385	-0-	113	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	4216 X	3067	-0-	-1149	-0-	139	1	2928	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	2668	-0-	-992	-0-	122	1	2546	2	Y	-0-					-0-
07	3348 X	2903	-0-	-445	-0-	134	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	136	1	2772	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

04	5790 X	4665	-0-	-1125	-0-	180	1	4485	2	N	-0-					-0-
05	5208 X	4003	-0-	-1205	-0-	181	1	3822	2	N	-0-					-0-
06	5430 X	4945	-0-	-485	-0-	226	1	4719	2	N	-0-					-0-
07	5611 X	3821	-0-	-1790	-0-	176	1	3645	2	N	-0-					-0-
08	5549 X	5089	-0-	-460	-0-	226	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	2384	-0-	-2566	-0-	112	1	2272	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	204	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-					-0-
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	225	1	4721	2	N	-0-					-0-
07	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	235	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	215	1	4613	2	N	-0-					-0-
*09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	224	1	4558	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

04	5228 X	3012	-0-	-2216	-0-	116	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	137	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2694	-0-	-6	-0-	123	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	121	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2700 X	2589	-0-	-111	-0-	121	1	2468	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

04	3540 X	3300	-0-	-240	-0-	127	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3364	-0-	-232	-0-	152	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	3178	-0-	-212	-0-	145	1	3033	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	3322	-0-	-150	-0-	153	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	148	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	3255	-0-	-45	-0-	153	1	3102	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2310	N	1766	-0-	-544	-0-	68	1	1698	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	90	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3241	-0-	241	241	148	1	3093	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3006	-0-	-94	147	139	1	2867	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3028	-0-	-72	75	135	1	2893	2	N	-0-					-0-
*09	2930	X	2855	-0-	-75	-0-	134	1	2721	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

04	20970	X	18677	-0-	-2293	-0-	719	1	17958	2	N	-0-					-0-
05	20863	X	17906	-0-	-2957	-0-	811	1	17095	2	N	-0-					-0-
06	19380	X	16642	-0-	-2738	-0-	759	1	15883	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	17652	-0-	-2374	-0-	815	1	16837	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	17545	-0-	-1768	-0-	780	1	16765	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17105	-0-	-1585	-0-	801	1	16304	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

04	17880	X	15840	-0-	-2040	-0-	610	1	15230	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	16004	-0-	-1697	-0-	725	1	15279	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	14606	-0-	-1984	-0-	667	1	13939	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	15527	-0-	-1244	-0-	717	1	14810	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	15363	-0-	-1160	-0-	683	1	14680	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	14930	-0-	-910	-0-	699	1	14231	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

04	11640	X	11294	-0-	-346	-0-	434	1	10839	2	N	19					157
							21	9									
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	543	1	11429	2	N	8					165
							9	9									
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	475	1	9929	2	N	5					170
							6	9									
07	11656	X	9603	-0-	-2053	-0-	443	1	9160	2	N	-0-					170
08	11966	X	10393	-0-	-1573	-0-	462	1	9928	2	N	3					173
							3	9									
09	11580	X	9101	-0-	-2479	-0-	426	1	8675	2	N	-0-					173

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

04	16530	X	14128	-0-	-2402	-0-	543	1	13566	2	N	17					181
							19	9									
05	17081	X	14590	-0-	-2491	-0-	661	1	13918	2	N	10					191
							11	9									
06	15000	X	13541	-0-	-1459	-0-	617	1	12913	2	N	10					201
							11	9									
07	15500	X	12965	-0-	-2535	-0-	598	1	12357	2	N	9	193	1			17
							10	9									
08	14942	X	12855	-0-	-2087	-0-	572	1	12272	2	N	10					27
							11	9									
09	14130	X	13533	-0-	-597	-0-	634	1	12893	2	N	5					32
							6	9									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

04	11280	X	10691	-0-	-589	-0-	412	1	10279	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11154	-0-	-440	-0-	505	1	10649	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10343	-0-	-607	-0-	472	1	9871	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10675	-0-	-516	-0-	493	1	10182	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10735	-0-	-146	-0-	477	1	10258	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9902	-0-	-628	-0-	464	1	9438	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	244	1	6079	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	1010	-0-	-5376	-0-	46	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	453	1	9733	2	Y	-0-					-0-
*09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	439	1	8935	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8807	-0-	-1483	-0-	339	1	8468	2	Y	-0-					5
05	10013	X	8921	-0-	-1092	-0-	404	1	8517	2	Y	-0-					5
06	9120	X	8270	-0-	-850	-0-	377	1	7893	2	Y	-0-					5
07	9269	X	8672	-0-	-597	-0-	400	1	8272	2	Y	-0-					5
08	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	377	1	8102	2	Y	-0-					5
09	8820	X	8010	-0-	-810	-0-	375	1	7635	2	Y	-0-					5

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5733	-0-	-867	-0-	221	1	5512	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5682	-0-	-1138	-0-	257	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5245	-0-	-1355	-0-	239	1	5006	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5186	-0-	-1045	-0-	239	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	236	1	5064	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5124	-0-	-606	-0-	240	1	4884	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	19047	-0-	-2253	-0-	950	1	17908	2	N	172	389	1			90
							189	9									
05	20770	X	19366	-0-	-1404	-0-	1103	1	18072	2	N	174					264
							191	9									
06	19980	X	18806	-0-	-1174	-0-	1079	1	17549	2	N	162	192	1			234
							178	9									
07	20646	X	19318	-0-	-1328	-0-	1107	1	18005	2	N	187	192	1			229
							206	9									
08	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	1102	1	18409	2	N	158	191	1			196
							174	9									
09	18660	X	17898	-0-	-762	-0-	1047	1	16686	2	N	150	194	1			152
							165	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5489	-0-	-811	-0-	211	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	260	1	5475	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5453	-0-	-517	-0-	249	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5541	-0-	-628	-0-	256	1	5285	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	241	1	5167	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	237	1	4812	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350	X	20577	-0-	-1773	-0-	811	1	19721	2	N	41	45	1			30
							45	9									
05	22723	X	20839	-0-	-1884	-0-	827	1	19976	2	N	33	37	1			26
							36	9									
06	21420	X	19762	-0-	-1658	-0-	791	1	18935	2	N	33	29	1			30
							36	9									
07	21545	X	20107	-0-	-1438	-0-	818	1	19248	2	N	37	42	1			25
							41	9									
08	20925	X	19458	-0-	-1467	-0-	807	1	18621	2	N	27	28	1			24
							30	9									
09	20250	X	17655	-0-	-2595	-0-	760	1	16864	2	N	28	21	1			31
							31	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

04	6990	X	6147	-0-	-843	-0-	237	1	5910	2	Y	-0-					17
05	7037	X	6164	-0-	-873	-0-	279	1	5885	2	Y	-0-					17
06	6480	X	5820	-0-	-660	-0-	265	1	5555	2	Y	-0-					17
07	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	274	1	5671	2	Y	-0-					17
08	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	260	1	5582	2	Y	-0-					17
09	6090	X	5624	-0-	-466	-0-	263	1	5361	2	Y	-0-					17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

04	4320	X	3030	-0-	-1290	-0-	117	1	2913	2	Y	-0-					5
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	199	1	4204	2	Y	-0-					5
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	208	1	4357	2	Y	-0-					5
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	209	1	4321	2	Y	-0-					5
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	170	1	3647	2	Y	-0-					5
*09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	262	1	5327	2	Y	-0-					5

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

04	21240	X	19110	-0-	-2130	-0-	800	1	18265	2	N	41	45	1			30
							45	9									
05	21111	X	19118	-0-	-1993	-0-	781	1	18301	2	N	33	37	1			26
							36	9									
06	20070	X	18176	-0-	-1894	-0-	742	1	17398	2	N	33	29	1			30
							36	9									
07	19902	X	18679	-0-	-1223	-0-	760	1	17876	2	N	39	43	1			26
							43	9									
08	19530	X	18034	-0-	-1496	-0-	748	1	17256	2	N	27	29	1			24
							30	9									
09	18900	X	15516	-0-	-3384	-0-	670	1	14814	2	N	29	21	1			32
							32	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

04	10650	X	9543	-0-	-1107	-0-	424	1	9119	2	N	-0-					120
05	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	400	1	9090	2	N	-0-					120
06	10230	X	8980	-0-	-1250	-0-	376	1	8604	2	N	-0-					120
07	10013	X	9028	-0-	-985	-0-	368	1	8660	2	N	-0-					120
08	9765	X	8728	-0-	-1037	-0-	363	1	8365	2	N	-0-					120
09	9450	X	7876	-0-	-1574	-0-	340	1	7536	2	N	-0-					120

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	958	1	22109	2	N	-0-					27
05	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	926	1	21812	2	N	-0-					27
06	23160	X	21219	-0-	-1941	-0-	866	1	20353	2	N	-0-					27
07	23932	X	21244	-0-	-2688	-0-	865	1	20379	2	N	-0-					27
08	23684	X	20273	-0-	-3411	-0-	843	1	19430	2	N	-0-					27
09	22920	X	18137	-0-	-4783	-0-	783	1	17354	2	N	-0-					27

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	15425	-0-	-2005	-0-	607	1	14773	2	Y	41	45	1			30
							45	9									
05	17670	X	15567	-0-	-2103	-0-	616	1	14914	2	Y	34	37	1			27
							37	9									
06	16650	X	14553	-0-	-2097	-0-	582	1	13936	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
07	16244	X	14810	-0-	-1434	-0-	602	1	14165	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	15655	X	14345	-0-	-1310	-0-	596	1	13718	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	563	1	12466	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

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
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	39	1	705	2	N	-0-					27
05	1271	N	819	-0-	-452	-0-	34	1	785	2	N	-0-					27
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	N	-0-					27
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					27
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	N	-0-					27
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-					27

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
04	2700	N	2361	-0-	-339	-0-	201	1	2160	2	N	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	131	1	2855	2	N	-0-					-0-
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	142	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	144	1	2890	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2885	-0-	-115	-0-	145	1	2740	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
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	81	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	59	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1119	-0-	-951	-0-	49	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	66	1	1322	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3224	-0-	224	224	162	1	3062	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
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	236	1	5515	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	212	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	248	1	5133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	263	1	5268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	243	1	4604	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	140	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	140	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	154	1	3354	2	N	-0-					-0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	172	1	3554	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					-0-
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	178	1	3371	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

04	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	107	1	1914	2	N	-0-					84
05	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	79	1	1841	2	N	-0-					84
06	2040	N	1451	-0-	-589	-0-	64	1	1387	2	N	-0-					84
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	108	1	2231	2	N	-0-					84
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	91	1	1827	2	N	-0-					84
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	N	-0-					84

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	369	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	182	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	181	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	188	1	3771	2	N	-0-					-0-
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	172	1	3252	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	97	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	73	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	445	1	7982	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	333	1	7792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6150	X	5522	-0-	-628	-0-	242	1	5280	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6336	-0-	-701	-0-	293	1	6042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8711	X	6719	-0-	-1992	-0-	320	1	6399	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6400	-0-	-2030	-0-	321	1	6079	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	388	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	203	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	179	1	3702	2	N	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	200	1	4007	2	N	-0-					-0-
*09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	217	1	4116	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

04	810	N	655	-0-	-155	-0-	35	1	620	2	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

04	3210	X	2354	-0-	-856	-0-	200	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	86	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	101	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	122	1	2518	2	N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	135	1	2712	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3425	-0-	425	425	172	1	3253	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	148	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	117	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	112	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	128	1	2640	2	N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	124	1	2481	2	N	-0-					-0-
*09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	133	1	2524	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	147	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	145	1	3402	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	144	1	3129	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	151	1	3111	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	156	1	3122	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	153	1	2895	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 #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					42
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					42
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	73	1	1167	2	N	-0-					42
07	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	72	1	967	2	N	-0-					42
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	2	N	-0-					42
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	N	-0-					42

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	232	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	148	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	122	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	138	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	116	1	2315	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2160	-0-	-480	-0-	108	1	2052	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	124	1	2230	2	N	-0-					30
05	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	92	1	2160	2	N	-0-					30
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	N	-0-					30
07	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	93	1	1915	2	N	-0-					30
08	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	95	1	1900	2	N	-0-					30
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	94	1	1789	2	N	-0-					30

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	N	-0-					197
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	82	1	1915	2	N	15					212
							17	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1853	2	N	5					217
							6	9									
07	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					217
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	93	1	1869	2	N	-0-					217
09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	92	1	1749	2	N	-0-					217

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
04	3265	X	2939	-0-	-326	-0-	155	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	123	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	136	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	210	1	4215	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	163	1	3085	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	168	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	154	1	3078	2	N	-0-					-0-
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	151	1	2854	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2025	-0-	-105	-0-	89	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	1665	-0-	-536	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	94	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	96	1	1821	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	2048	-0-	-532	-0-	108	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2666 X	2267	-0-	-399	-0-	93	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	2038	-0-	-542	-0-	89	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2573 X	2195	-0-	-378	-0-	104	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	89	1	1689	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
04	2580 N	2473	-0-	-107	-0-	211	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2287	-0-	-379	-0-	94	1	2193	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2055	-0-	-105	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	1977	-0-	-565	-0-	91	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	97	1	1933	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	99	1	1869	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
04	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	236	1	2530	2	N	-0-					5
05	3255 X	2152	-0-	-1103	-0-	88	1	2064	2	N	-0-					5
06	3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	92	1	2016	2	N	-0-					5
07	2852 X	1377	-0-	-1475	-0-	64	1	1313	2	N	-0-					5
08	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	87	1	1748	2	N	-0-					5
09	2760 X	1294	-0-	-1466	-0-	65	1	1229	2	N	-0-					5

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
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	60	1	1067	2	N	-0-					13
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	2	N	-0-					13
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					13
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	50	1	1025	2	N	-0-					13
08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					13
09	1080 N	964	-0-	-116	-0-	48	1	916	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
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	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 #: 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
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	266	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	156	1	3653	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	142	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	171	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	165	1	3295	2	N	-0-					-0-
*09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	170	1	3224	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	109	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1997	-0-	-193	-0-	88	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	93	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1681	-0-	-396	-0-	80	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	89	1	1695	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

04	1680 N	1387	-0-	-293	-0-	73	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1212	-0-	-462	-0-	50	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1516	2	N	-0-					-0-
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

04	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	72	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	853	-0-	-263	-0-	35	1	817	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	54	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	55	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	868 N	374	-0-	-494	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	463	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	201	1	4704	2	N	-0-					-0-
06	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	305	1	6640	2	N	-0-					-0-
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	364	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	241	1	4829	2	N	-0-					-0-
*09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	292	1	5535	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

04	2040 N	1710	-0-	-330	-0-	90	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	77	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	74	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	93	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	1891 N	1566	-0-	-325	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-
*09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1676	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	N	-0-					3
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	2	N	-0-					3
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	2	N	-0-					3
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-					3
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1	1825	2	N	-0-					3
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	137	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	51	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	65	1	1232	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

04	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	244	1	4623	2	N	-0-					80
05	5766	X	5040	-0-	-726	-0-	243	1	4784	2	N	12					92
							13	9									
06	4920	X	4703	-0-	-217	-0-	277	1	4415	2	N	10					102
							11	9									
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	371	1	4949	2	N	7					109
							8	9									
08	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	229	1	4668	2	N	5					114
							6	9									
09	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	241	1	4348	2	N	8					122
							9	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	N	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	172	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	111	1	2268	2	N	-0-					-0-
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	116	1	2080	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	149	1	2820	2	N	-0-					58
05	3100	N	3231	-0-	131	131	156	1	3075	2	N	-0-					58
06	3000	N	2875	-0-	-125	6	170	1	2705	2	N	-0-					58
07	3007	N	2621	-0-	-386	-0-	183	1	2438	2	N	-0-					58
08	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	106	1	2156	2	N	-0-					58
09	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					58

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	210	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3020	-0-	-1289	-0-	146	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2776	-0-	-1574	-0-	164	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-	210	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	185	1	3773	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3601	-0-	-599	-0-	189	1	3412	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	128	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2360	-0-	-40	-0-	140	1	2220	2	N	-0-					-0-
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	214	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	N	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	409	1	7739	2	N	8					195
							9	9									
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	433	1	8515	2	N	20					215
							22	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	307	1	4881	2	N	5					220
							6	9									
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-					220
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	486	1	9927	2	N	37	181	1			76
							41	9									
*09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	419	1	7550	2	N	27					103
							30	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	60	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	553	-0-	-687	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	73	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	75	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	90	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	102	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	250	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	155	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	136	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	N	-0-					-0-
*09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	592	-0-	-518	-0-	31	1	561	2	N	-0-					-0-
05	930	N	562	-0-	-368	-0-	23	1	539	2	N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
07	620	N	91	-0-	-529	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
08	558	N	186	-0-	-372	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
09	690	N	472	-0-	-218	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

04	2907	N	2395	-0-	-512	-0-	204	1	2191	2	N	-0-					88
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	114	1	2670	2	N	-0-					88
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N	17					105
							19	9									
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	N	7					112
							8	9									
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2216	2	N	3					115
							3	9									
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	153	1	2910	2	N	-0-					115

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					20
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	2	N	-0-					20
06	900	N	611	-0-	-289	-0-	27	1	584	2	N	-0-					20
07	1457	N	571	-0-	-886	-0-	26	1	545	2	N	-0-					20
08	1395	N	584	-0-	-811	-0-	28	1	556	2	N	-0-					20
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	30	1	561	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

04	900	N	774	-0-	-126	-0-	39	1	735	2	N	-0-					15
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	44	1	867	2	N	3					18
							3	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					18
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	54	1	728	2	N	-0-					18
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	41	1	839	2	N	2					20
							2	9									
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	N	2					22
							2	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

04	0	W	8318	-0-	8318	118103	440	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	127566	X	9463	-0-	-118103	-0-	388	1	9074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13770	X	8293	-0-	-5477	-0-	364	1	7928	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11842	X	7871	-0-	-3971	-0-	363	1	7507	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10013	X	7423	-0-	-2590	-0-	353	1	7070	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	6656	-0-	-2494	-0-	334	1	6322	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

LINN OPERATING, INC. 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	599	-0-	-1471	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	73	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	97	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1587	2	Y	-0-					16
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-					16
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	93	1	1434	2	Y	-0-					16
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					16
08	1705	X	476	-0-	-1229	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					16
09	1650	X	166	-0-	-1484	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3577	-0-	-803	-0-	145	1	3432	2	N	-0-					2
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	196	1	5004	2	N	-0-					2
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	259	1	3985	2	N	-0-					2
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	193	1	4170	2	N	-0-					2
08	5208	X	3476	-0-	-1732	-0-	155	1	3321	2	N	-0-					2
09	5040	X	2604	-0-	-2436	-0-	120	1	2484	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1416	-0-	1416	1416	57	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1624	-0-	1624	3040	61	1	1562	2	Y	1					1
							1	9									
06	14B2	EXT	293	-0-	293	3333	18	1	275	2	Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-					1
*09	3333	X	-0-	-0-	-3333	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	190	-0-	-290	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	66	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1530 X	1495	-0-	-35	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-					2
05	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	49	1	1239	2	Y	-0-					2
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	161	1	2469	2	Y	-0-					2
07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2769	2	Y	-0-					2
08	3100 N	3617	-0-	517	517	162	1	3455	2	Y	-0-					2
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

04	330 N	181	-0-	-149	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	430	-0-	-283	-0-	16	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	2400 N	885	-0-	-1515	-0-	41	1	844	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	141	1	3340	2	Y	-0-					1
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	142	1	3618	2	Y	-0-					1
06	3870 X	2457	-0-	-1413	-0-	150	1	2307	2	Y	-0-					1
07	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-					1
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	176	1	3763	2	Y	-0-					1
*09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	162	1	3363	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

04	2370 X	1795	-0-	-575	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	2449 X	1704	-0-	-745	-0-	64	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	74	1	1593	2	Y	-0-					-0-
09	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

04	360 N	272	-0-	-88	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1944	1	82	2	N	-0-			14
05	3100	N	7648	-0-	4548	4548	289	1	7359	2	N	-0-			14
06	3000	N	6257	-0-	3257	7805	382	1	5875	2	N	-0-			14
07	3100	N	5642	-0-	2542	10347	249	1	5393	2	N	-0-			14
08	15409	X	5062	-0-	-10347	-0-	226	1	4836	2	N	-0-			14
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	213	1	4408	2	N	-0-			14

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	60	1	1422	2	Y	-0-			5
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-			5
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-			5
07	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-			5
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-			5
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	135	1	3181	2	N	-0-			30
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	158	1	4017	2	N	-0-			30
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1	3291	2	N	-0-			30
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	188	1	4076	2	N	-0-			30
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1	4023	2	N	-0-			30
*09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	191	1	3956	2	N	-0-			30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

04	2640	X	2107	-0-	-533	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-			3
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	103	1	2621	2	Y	-0-			3
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	195	1	2998	2	Y	-0-			3
07	2356	X	1544	-0-	-812	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-			3
08	2728	X	1917	-0-	-811	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-			3
*09	3180	X	1927	-0-	-1253	-0-	89	1	1838	2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

04	690	N	668	-0-	-22	-0-	27	1	641	2	Y	-0-			3
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	22	1	573	2	Y	-0-			3
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-			3
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	25	1	533	2	Y	-0-			3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-			3
09	1110	N	456	-0-	-654	-0-	21	1	435	2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

04	6870	X	5897	-0-	-973	-0-	239	1	5658	2	Y	-0-			6
05	6665	X	5900	-0-	-765	-0-	223	1	5677	2	Y	-0-			6
06	6450	X	5616	-0-	-834	-0-	343	1	5273	2	Y	-0-			6
07	6200	X	5331	-0-	-869	-0-	236	1	5095	2	Y	-0-			6
08	6107	X	5256	-0-	-851	-0-	235	1	5021	2	Y	-0-			6
09	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	236	1	4885	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	97	1	2297	2	Y	-0-					4
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	100	1	2543	2	Y	2					6
						2	9									
06	3210 X	2828	-0-	-382	-0-	173	1	2653	2	Y	2					8
						2	9									
07	3317 X	1430	-0-	-1887	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					8
08	3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	101	1	2160	2	Y	-0-					8
09	2820 X	2758	-0-	-62	-0-	127	1	2631	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

04	2580 X	2547	-0-	-33	-0-	103	1	2444	2	Y	-0-					4
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	190	1	4846	2	Y	-0-					4
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	294	1	4524	2	Y	-0-					4
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	207	1	4471	2	Y	-0-					4
08	5022 X	4370	-0-	-652	-0-	195	1	4175	2	Y	-0-					4
09	4860 X	4566	-0-	-294	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2145	2	Y	-0-					7
05	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	72	1	1826	2	Y	-0-					7
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	129	1	1990	2	Y	-0-					7
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	120	1	2603	2	Y	-0-					7
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	124	1	2650	2	Y	-0-					7
*09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

04	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	137	1	3229	2	Y	-0-					1
05	3844 X	3107	-0-	-737	-0-	117	1	2990	2	Y	-0-					1
06	3720 X	3003	-0-	-717	-0-	183	1	2820	2	Y	-0-					1
07	3689 X	2982	-0-	-707	-0-	132	1	2850	2	Y	-0-					1
08	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	137	1	2925	2	Y	-0-					1
*09	3360 X	2983	-0-	-377	-0-	137	1	2846	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

04	4050 X	2642	-0-	-1408	-0-	107	1	2535	2	Y	-0-					1
05	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	132	1	3355	2	Y	-0-					1
06	3930 X	3543	-0-	-387	-0-	216	1	3327	2	Y	-0-					1
07	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	146	1	3154	2	Y	-0-					1
08	4061 X	3573	-0-	-488	-0-	160	1	3413	2	Y	-0-					1
09	3540 X	3166	-0-	-374	-0-	146	1	3020	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

04	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	-0-					-0-
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	58	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	92	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	2	Y	-0-					4
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	960	2	Y	-0-					4
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	97	1	1498	2	Y	-0-					4
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					4
08	1829 X	1720	-0-	-109	-0-	77	1	1643	2	Y	-0-					4
*09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	98	1	2320	2	Y	-0-					48
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	Y	-0-					48
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-					48
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	120	1	2597	2	Y	-0-	9	7			39
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	117	1	2507	2	Y	-0-					39
09	2610 N	2564	-0-	-46	-0-	118	1	2446	2	Y	-0-					39

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	58	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	6789	-0-	3689	3689	256	1	6533	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	6306	-0-	3306	6995	385	1	5921	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	6340	-0-	3240	10235	280	1	6060	2	Y	-0-					-0-
08	16200 X	5965	-0-	-10235	-0-	267	1	5698	2	Y	-0-					-0-
09	6570 X	3640	-0-	-2930	-0-	168	1	3472	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

04	5160 X	4360	-0-	-800	-0-	177	1	4183	2	Y	-0-					13
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	195	1	4973	2	Y	-0-					13
06	4950 X	4422	-0-	-528	-0-	270	1	4152	2	Y	-0-					13
07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	210	1	4540	2	Y	-0-	3	7			10
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	215	1	4587	2	Y	-0-					10
*09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	210	1	4351	2	Y	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	193	1	4559	2	Y	-0-					6
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	171	1	4350	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	280	1	4307	2	Y	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	199	1	4301	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3609	-0-	-1289	-0-	161	1	3448	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	157	1	3262	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

04	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	183	1	4319	2	Y	-0-					36
05	4898	X	4201	-0-	-697	-0-	158	1	4036	2	Y	6					42
							7	9									
06	4740	X	3078	-0-	-1662	-0-	188	1	2888	2	Y	2					44
							2	9									
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	196	1	4248	2	Y	-0-					44
08	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	192	1	4103	2	Y	-0-					44
09	4440	X	3697	-0-	-743	-0-	170	1	3527	2	Y	-0-					44

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	116	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	106	1	2701	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	159	1	2448	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	121	1	2622	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	121	1	2592	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2593	-0-	-257	-0-	119	1	2474	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	107	1	2524	2	Y	-0-					8
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	101	1	2573	2	Y	-0-					8
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					8
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	-0-					8
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	130	1	2769	2	Y	-0-					8
*09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2745	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

04	4620	X	3782	-0-	-838	-0-	154	1	3628	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	155	1	3955	2	Y	-0-					1
06	4410	X	3883	-0-	-527	-0-	237	1	3646	2	Y	-0-					1
07	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	177	1	3836	2	Y	-0-					1
08	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	173	1	3693	2	Y	-0-					1
09	3990	X	3466	-0-	-524	-0-	160	1	3306	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	120	1	2842	2	Y	-0-					12
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	127	1	3235	2	Y	-0-					12
06	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	168	1	2579	2	Y	-0-					12
07	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	124	1	2680	2	Y	-0-					12
08	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	138	1	2943	2	Y	-0-					12
09	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	128	1	2651	2	Y	-0-					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					8
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					8
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	Y	-0-					8
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	-0-	4	7			4
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					4
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	127	1	2996	2	Y	-0-					28
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	115	1	2923	2	Y	-0-					28
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	185	1	2840	2	Y	-0-					28
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	138	1	2974	2	Y	-0-					28
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	138	1	2952	2	Y	-0-					28
09	2820	X	2246	-0-	-574	-0-	103	1	2143	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	2	Y	-0-					1
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	71	1	1804	2	Y	-0-					1
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-					1
07	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	77	1	1659	2	Y	-0-					1
08	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-					1
09	1770	N	1536	-0-	-234	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	-0-					1
05	3100	N	6897	-0-	3797	3797	260	1	6637	2	Y	-0-					1
06	3000	N	7014	-0-	4014	7811	428	1	6586	2	Y	-0-					1
07	3100	N	6554	-0-	3454	11265	290	1	6264	2	Y	-0-					1
08	16883	X	5618	-0-	-11265	-0-	251	1	5367	2	Y	-0-					1
*09	7020	X	4945	-0-	-2075	-0-	228	1	4717	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2721	2	Y	78					85
							86	9									
05	3410	X	2259	-0-	-1151	-0-	85	1	2172	2	Y	2	68	1			19
							2	9									
06	3300	X	2724	-0-	-576	-0-	166	1	2558	2	Y	-0-					19
07	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	100	1	2163	2	Y	-0-					19
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	136	1	2914	2	Y	-0-					19
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	Y	-0-					19

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

04	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	188	1	4438	2	Y	-0-					19
05	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	175	1	4469	2	Y	-0-					19
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	267	1	4109	2	Y	-0-					19
07	4774	X	4179	-0-	-595	-0-	185	1	3994	2	Y	-0-	17	7			2
08	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	184	1	3939	2	Y	-0-					2
09	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	196	1	4055	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860 X	1845	-0-	-15	-0-	75	1	1770	2	Y	-0-					7
05	2232 X	1984	-0-	-248	-0-	75	1	1909	2	Y	-0-					7
06	2160 X	1401	-0-	-759	-0-	86	1	1315	2	Y	-0-					7
07	2232 X	973	-0-	-1259	-0-	43	1	930	2	Y	-0-					7
08	2015 X	1488	-0-	-527	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-					7
*09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	2006	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

04	4620 X	4345	-0-	-275	-0-	176	1	4169	2	Y	-0-					7
05	4774 X	4198	-0-	-576	-0-	158	1	4040	2	Y	-0-					7
06	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	253	1	3889	2	Y	-0-					7
07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	181	1	3914	2	Y	-0-					7
08	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	165	1	3528	2	Y	-0-					7
09	4290 X	3458	-0-	-832	-0-	159	1	3299	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	200	1	4725	2	Y	-0-					2
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	182	1	4632	2	Y	-0-					2
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-					2
07	5084 X	3652	-0-	-1432	-0-	161	1	3491	2	Y	-0-					2
08	5084 X	4648	-0-	-436	-0-	208	1	4440	2	Y	-0-					2
*09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	234	1	4856	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

04	2040 N	1948	-0-	-92	-0-	79	1	1869	2	Y	-0-					11
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	67	1	1696	2	Y	-0-					11
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	106	1	1631	2	Y	-0-					11
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	91	1	1971	2	Y	-0-	6	7			5
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1805	2	Y	-0-					5
*09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

04	3030 X	2858	-0-	-172	-0-	116	1	2742	2	Y	-0-					5
05	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	103	1	2626	2	Y	-0-					5
06	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	141	1	2166	2	Y	-0-					5
07	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	116	1	2513	2	Y	-0-					5
08	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	114	1	2443	2	Y	-0-					5
*09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	121	1	2513	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

04	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	138	1	3264	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	116	1	2952	2	Y	-0-					-0-
06	3390 X	2935	-0-	-455	-0-	179	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	117	1	2526	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	2574	-0-	-929	-0-	115	1	2459	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	2591	-0-	-799	-0-	119	1	2472	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

04	1950 N	1759	-0-	-191	-0-	71	1	1688	2	Y	-0-					26
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	90	1	2302	2	Y	-0-					26
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	2	Y	-0-					26
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-	15	7			11
08	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	105	1	2241	2	Y	-0-					11
*09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	102	1	2114	2	Y	-0-					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 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
04	6420 X	5911	-0-	-509	-0-	240	1	5671	2	Y	-0-					-0-
05	6634 X	5615	-0-	-1019	-0-	212	1	5403	2	Y	-0-					-0-
06	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	342	1	5257	2	Y	-0-					-0-
07	6107 X	5639	-0-	-468	-0-	249	1	5390	2	Y	-0-					-0-
08	6107 X	4367	-0-	-1740	-0-	195	1	4172	2	Y	-0-					-0-
09	5910 X	3881	-0-	-2029	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

04	4890 X	3851	-0-	-1039	-0-	156	1	3695	2	Y	-0-					2
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	185	1	4706	2	Y	-0-					2
06	4680 X	4337	-0-	-343	-0-	265	1	4072	2	Y	-0-					2
07	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	196	1	4232	2	Y	-0-					2
08	4681 X	4476	-0-	-205	-0-	200	1	4276	2	Y	-0-					2
*09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	212	1	4399	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

04	3000 X	2142	-0-	-858	-0-	87	1	2055	2	Y	-0-					8
05	3100 X	2200	-0-	-900	-0-	83	1	2117	2	Y	-0-					8
06	2490 X	2150	-0-	-340	-0-	131	1	2019	2	Y	-0-					8
07	2356 X	2210	-0-	-146	-0-	98	1	2112	2	Y	-0-					8
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2106	2	Y	-0-					8
09	2160 N	1625	-0-	-535	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

04	2310 N	1892	-0-	-418	-0-	77	1	1815	2	Y	-0-					15
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	82	1	2079	2	Y	-0-					15
06	3000 N	3481	-0-	481	481	213	1	3268	2	Y	-0-					15
07	3100 N	3647	-0-	547	1028	161	1	3486	2	Y	-0-					15
08	3100 N	3270	-0-	170	1198	146	1	3124	2	Y	-0-					15
*09	4251 X	3053	-0-	-1198	-0-	141	1	2912	2	Y	-0-					15

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

04	4020 X	3895	-0-	-125	-0-	158	1	3737	2	Y	-0-					2
05	4154 X	3514	-0-	-640	-0-	133	1	3381	2	Y	-0-					2
06	4020 X	3358	-0-	-662	-0-	205	1	3153	2	Y	-0-					2
07	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	142	1	3069	2	Y	-0-					2
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	173	1	3705	2	Y	-0-					2
*09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	158	1	3265	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

04	4230 X	2185	-0-	-2045	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					9
05	4371 X	2032	-0-	-2339	-0-	77	1	1955	2	Y	-0-					9
06	2400 X	1740	-0-	-660	-0-	106	1	1634	2	Y	-0-					9
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	136	1	2939	2	Y	-0-					9
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	238	1	5088	2	Y	-0-					9
*09	3000 N	4608	-0-	1608	1608	212	1	4396	2	Y	-0-					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

04	2010 X	1931	-0-	-79	-0-	78	1	1853	2	Y	-0-					2
05	2077 X	1989	-0-	-88	-0-	75	1	1914	2	Y	-0-					2
06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1928	2	Y	-0-					2
07	1984 X	951	-0-	-1033	-0-	42	1	909	2	Y	-0-					2
08	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	133	1	2850	2	Y	-0-					2
*09	3000 N	3243	-0-	243	243	149	1	3094	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	156	1	3678	2	Y	-0-					9
05	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-					9
06	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	196	1	3008	2	Y	-0-					9
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	168	1	3643	2	Y	-0-					9
08	3658	X	2859	-0-	-799	-0-	128	1	2731	2	Y	-0-					9
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	164	1	3394	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	195	1	4617	2	Y	-0-					2
05	4960	X	3486	-0-	-1474	-0-	132	1	3354	2	Y	-0-					2
06	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	254	1	3907	2	Y	-0-					2
07	4960	X	4297	-0-	-663	-0-	190	1	4107	2	Y	-0-					2
08	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	187	1	4008	2	Y	-0-					2
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	189	1	3918	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

04	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					7
05	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	52	1	1331	2	Y	-0-					7
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					7
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-					7
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	2	Y	-0-					7
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	117	1	2754	2	Y	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	104	1	2643	2	Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	170	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	2	Y	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	130	1	2779	2	Y	-0-					-0-
*09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	131	1	2712	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

04	3000	N	3708	-0-	708	708	151	1	3557	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3288	-0-	188	896	124	1	3164	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2963	-0-	-37	859	181	1	2782	2	Y	-0-					1
07	3726	X	2867	-0-	-859	-0-	127	1	2740	2	Y	-0-					1
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	2	Y	-0-					1
*09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	2	Y	-0-					13
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	114	1	2902	2	Y	-0-					13
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	159	1	2448	2	Y	-0-					13
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	Y	-0-					13
08	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	121	1	2588	2	Y	-0-					13
*09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	137	1	2849	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	87	1	2048	2	Y	-0-					33
05	2697	N	1905	-0-	-792	-0-	72	1	1833	2	Y	-0-					33
06	2040	N	1764	-0-	-276	-0-	108	1	1656	2	Y	-0-					33
07	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	76	1	1649	2	Y	-0-					33
08	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	75	1	1604	2	Y	-0-					33
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	80	1	1665	2	Y	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430 N	2393	-0-	-37	-0-	97	1	2296	2	Y	-0-					4
05	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	90	1	2306	2	Y	-0-					4
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	146	1	2244	2	Y	-0-					4
07	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	107	1	2304	2	Y	-0-					4
08	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	107	1	2278	2	Y	-0-					4
09	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	106	1	2205	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

04	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	78	1	1833	2	Y	-0-					1
05	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	63	1	1615	2	Y	-0-					1
06	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1979	2	Y	-0-					1
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	92	1	1998	2	Y	-0-					1
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	109	1	2327	2	Y	-0-					1
*09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	106	1	2516	2	Y	-0-					12
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	108	1	2750	2	Y	-0-					12
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	176	1	2699	2	Y	-0-					12
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	143	1	3100	2	Y	-0-					12
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	137	1	2934	2	Y	-0-					12
*09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	139	1	2876	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	91	1	2150	2	Y	-0-					13
05	2170 N	1673	-0-	-497	-0-	63	1	1610	2	Y	-0-					13
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	132	1	2028	2	Y	-0-					13
07	2325 N	1560	-0-	-765	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-	7	7			6
08	2325 X	1982	-0-	-343	-0-	89	1	1893	2	Y	-0-					6
09	2250 X	1339	-0-	-911	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1149	2	Y	-0-					4
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					4
06	1560 N	1028	-0-	-532	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					4
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	Y	-0-	2	7			2
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-					2
*09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	77	1	1601	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	20					26
						22	9									
05	1767 N	890	-0-	-877	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					26
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	-0-					26
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-					26
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					26
*09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	101	1	2396	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2097	-0-	-507	-0-	79	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	158	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2134	-0-	-532	-0-	94	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2252	-0-	-328	-0-	104	1	2148	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

04	1770	X	1205	-0-	-565	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					1
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	145	1	3707	2	Y	-0-					1
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	336	1	5168	2	Y	-0-					1
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4963	2	Y	-0-					1
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	204	1	4372	2	Y	-0-					1
09	5490	X	4052	-0-	-1438	-0-	187	1	3865	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	211	1	4979	2	Y	-0-					33
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	189	1	4820	2	Y	-0-					33
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	277	1	4261	2	Y	-0-					33
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	185	1	3994	2	Y	-0-					33
08	4836	X	4113	-0-	-723	-0-	184	1	3929	2	Y	-0-					33
09	4680	X	4023	-0-	-657	-0-	185	1	3838	2	Y	-0-					33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	52	1	1238	2	Y	-0-					5
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	2	Y	-0-					5
06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-					5
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					5
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-					5
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	2	Y	-0-					1
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	256	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	172	1	3719	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	156	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	160	1	3307	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

04	3000	N	4266	-0-	1266	2903	173	1	4093	2	Y	-0-					1
05	3100	N	4345	-0-	1245	4148	164	1	4181	2	Y	-0-					1
06	8266	X	4118	-0-	-4148	-0-	251	1	3867	2	Y	-0-					1
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	175	1	3774	2	Y	-0-					1
08	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	168	1	3595	2	Y	-0-					1
*09	4260	X	3634	-0-	-626	-0-	167	1	3467	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	154	1	3634	2	Y	8					9
							9	9									
05	3100	N	3203	-0-	103	103	121	1	3082	2	Y	-0-	7	1			2
06	3151	X	3048	-0-	-103	-0-	186	1	2862	2	Y	-0-					2
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	124	1	2690	2	Y	-0-					2
08	4030	X	2676	-0-	-1354	-0-	120	1	2556	2	Y	-0-					2
09	3810	X	2376	-0-	-1434	-0-	109	1	2267	2	Y	-0-					2

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	103	1	2443	2	Y	-0-					3
05	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	55	1	1411	2	Y	-0-					3
06	2400	X	1316	-0-	-1084	-0-	80	1	1236	2	Y	-0-					3
07	2635	X	1287	-0-	-1348	-0-	57	1	1230	2	Y	-0-					3
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					3
*09	3000	N	4310	-0-	1310	1310	198	1	4112	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	37	1	885	2	Y	20					31
							22	9									
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					31
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-					31
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	91	1	1963	2	Y	-0-					31
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					31
09	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

04	1140	X	867	-0-	-273	-0-	35	1	832	2	Y	-0-					46
05	1240	X	787	-0-	-453	-0-	30	1	757	2	Y	-0-					46
06	1200	X	754	-0-	-446	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					46
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	Y	-0-					46
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	-0-					46
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-					46

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

04	2820	X	1954	-0-	-866	-0-	79	1	1875	2	Y	-0-					7
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	75	1	1922	2	Y	-0-					7
06	2160	X	1904	-0-	-256	-0-	116	1	1788	2	Y	-0-					7
07	2232	X	1906	-0-	-326	-0-	84	1	1822	2	Y	-0-					7
08	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	85	1	1818	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	84	1	1735	2	Y	-0-					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	89	1	2092	2	Y	-0-					1
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	84	1	2135	2	Y	-0-					1
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2032	2	Y	-0-					1
07	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-					1
08	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-					1
09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1352	2	Y	-0-					1
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	Y	-0-					1
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-					1
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2175	2	Y	-0-					1
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

04	2430	X	2004	-0-	-426	-0-	81	1	1923	2	Y	-0-					61
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	116	1	2945	2	Y	-0-					61
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	223	1	3424	2	Y	-0-					61
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	160	1	3455	2	Y	-0-					61
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	152	1	3258	2	Y	-0-					61
09	3660	X	3373	-0-	-287	-0-	155	1	3218	2	Y	-0-					61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1705	2	Y	85					86
							94	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1386	2	Y	1	68	1			19
							1	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	-0-					19
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	67	1	1446	2	Y	-0-					19
08	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	57	1	1223	2	Y	-0-					19
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					19

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	218	1	5152	2	Y	-0-					1
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	254	1	6470	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	347	1	5339	2	Y	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	246	1	5323	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4621	-0-	-2106	-0-	206	1	4415	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	237	1	4905	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

04	1380	X	1250	-0-	-130	-0-	51	1	1199	2	Y	-0-					6
05	1364	X	1215	-0-	-149	-0-	46	1	1169	2	Y	-0-					6
06	1260	X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-					6
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2515	2	Y	-0-					6
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2068	2	Y	-0-					6
*09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	186	1	4404	2	Y	-0-					2
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	165	1	4208	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	244	1	3750	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	176	1	3803	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	174	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3771	-0-	-189	-0-	174	1	3597	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	6533	-0-	3533	3533	265	1	6268	2	Y	-0-					1
05	3100 N	6224	-0-	3124	6657	235	1	5989	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	12385 X	5728	-0-	-6657	-0-	350	1	5378	2	Y	-0-					-0-
07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	251	1	5435	2	Y	-0-					-0-
08	5890 X	5316	-0-	-574	-0-	238	1	5078	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	5092	-0-	-608	-0-	234	1	4858	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					3
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					3
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					3
07	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-	1	7			2
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
09	300 X	90	-0-	-210	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

04	3450 X	1845	-0-	-1605	-0-	1845	2			N	-0-					160
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					160
06	3090 X	2748	-0-	-342	-0-	2748	2			N	-0-					160
07	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2920	2			N	-0-					160
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					160
09	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	3833	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

04	3570 X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-					98
05	4278 X	4205	-0-	-73	-0-	4203	2	2	9	N	2					100
06	4140 X	2156	-0-	-1984	-0-	2154	2	2	9	N	2					102
07	4278 X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	2			N	-0-					102
08	4216 X	2694	-0-	-1522	-0-	2694	2			N	-0-					102
09	4080 X	2761	-0-	-1319	-0-	2732	2	29	9	N	26					128

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					58
05	2945 X	2380	-0-	-565	-0-	2380	2			N	-0-					58
06	3480 X	3049	-0-	-431	-0-	3049	2			N	-0-					58
07	3596 X	2225	-0-	-1371	-0-	2225	2			N	-0-					58
08	3596 X	2230	-0-	-1366	-0-	2230	2			N	-0-					58
09	3060 X	2098	-0-	-962	-0-	2098	2			N	-0-					58

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

04	7920 X	5589	-0-	-2331	-0-	5589	2			N	-0-					48
05	8184 X	5694	-0-	-2490	-0-	5692	2	2	9	N	2					50
06	7050 X	5266	-0-	-1784	-0-	5266	2			N	-0-					50
07	7161 X	5519	-0-	-1642	-0-	5519	2			N	-0-					50
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					50
*09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	2895	-0-	-525	-0-	2895	2			N	-0-					15
05	3255 X	2297	-0-	-958	-0-	2288	2	9	9	N	8					23
06	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	2110	2			N	-0-					23
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					23
08	3007 X	2129	-0-	-878	-0-	2127	2	2	9	N	2					25
09	2910 X	180	-0-	-2730	-0-	180	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

04	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3861	-0-	-309	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

04	4560 X	3107	-0-	-1453	-0-	3002	2	105	9	Y	95	163	1			398
05	4185 X	3337	-0-	-848	-0-	96	1	3167	2	Y	67					465
						74	9									
06	3840 X	3154	-0-	-686	-0-	88	1	2990	2	Y	69	168	1			366
						76	9									
07	3596 X	2873	-0-	-723	-0-	79	1	2769	2	Y	23					389
						25	9									
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	117	1	3955	2	Y	84					473
						92	9									
09	3240 X	1620	-0-	-1620	-0-	47	1	1481	2	Y	84	161	1			396
						92	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

04	6930 X	5906	-0-	-1024	-0-	5906	2			Y	-0-					1
05	6696 X	5730	-0-	-966	-0-	169	1	5561	2	Y	-0-					1
06	6480 X	5414	-0-	-1066	-0-	155	1	5259	2	Y	-0-					1
07	6510 X	5658	-0-	-852	-0-	157	1	5501	2	Y	-0-					1
08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	180	1	6096	2	Y	-0-					1
09	5910 X	5809	-0-	-101	-0-	180	1	5629	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

04	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2			Y	-0-					1
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	117	1	3868	2	Y	-0-					1
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	129	1	4380	2	Y	-0-					1
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	123	1	4285	2	Y	-0-					1
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	131	1	4438	2	Y	-0-					1
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	136	1	4236	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	37	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	44	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	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 #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850 X	5483	-0-	-367	-0-	5483	2			Y	-0-					1
05	6045 X	5454	-0-	-591	-0-	161	1	5293	2	Y	-0-					1
06	5850 X	5247	-0-	-603	-0-	150	1	5097	2	Y	-0-					1
07	5859 X	4956	-0-	-903	-0-	138	1	4818	2	Y	-0-					1
08	5859 X	5362	-0-	-497	-0-	154	1	5208	2	Y	-0-					1
09	5490 X	5057	-0-	-433	-0-	157	1	4900	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

04	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	1576	-0-	-1772	-0-	46	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	1660	-0-	-1580	-0-	47	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	1506	-0-	-1408	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	2914 X	1302	-0-	-1612	-0-	37	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2153	-0-	-667	-0-	67	1	2086	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					1
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	112	1	3678	2	Y	-0-					1
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2853	2	Y	-0-					1
07	2294 X	2209	-0-	-85	-0-	61	1	2148	2	Y	-0-					1
08	2294 X	2228	-0-	-66	-0-	64	1	2164	2	Y	-0-					1
09	2220 X	2069	-0-	-151	-0-	64	1	2005	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					1
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	159	1	5249	2	Y	-0-					1
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	140	1	4776	2	Y	-0-					1
07	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	131	1	4579	2	Y	-0-					1
08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	145	1	4888	2	Y	-0-					1
09	4740 X	3797	-0-	-943	-0-	118	1	3679	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

04	4560 X	2176	-0-	-2384	-0-	2176	2			Y	-0-					1
05	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	93	1	3064	2	Y	-0-					1
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	206	1	6992	2	Y	-0-					1
07	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	331	1	11575	2	Y	-0-					1
08	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	257	1	8705	2	Y	-0-					1
*09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	208	1	6482	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	108	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	2515	-0-	-965	-0-	72	1	2443	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	1236	-0-	-2360	-0-	34	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	3596 X	2613	-0-	-983	-0-	75	1	2538	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	2759	-0-	-721	-0-	86	1	2673	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-					1
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	194	1	6395	2	Y	-0-					1
06	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	101	1	3421	2	Y	-0-					1
07	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	87	1	3028	2	Y	-0-					1
08	3875	X	3114	-0-	-761	-0-	89	1	3025	2	Y	-0-					1
09	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	88	1	2756	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

04	4350	X	226	-0-	-4124	-0-	226	2			Y	-0-					1
05	3937	X	90	-0-	-3847	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					1
06	2520	X	858	-0-	-1662	-0-	25	1	833	2	Y	-0-					1
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	141	1	4919	2	Y	-0-					1
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	204	1	6916	2	Y	-0-					1
*09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	285	1	8879	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					1
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	190	1	6249	2	Y	-0-					1
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	140	1	4757	2	Y	-0-					1
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	174	1	6079	2	Y	-0-					1
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1777	2	Y	-0-					1
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	120	1	3746	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

04	2070	X	887	-0-	-1183	-0-	887	2			Y	-0-					1
05	2139	N	1461	-0-	-678	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					1
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	2	Y	-0-					1
07	3100	N	3152	-0-	52	52	88	1	3064	2	Y	-0-					1
08	3100	N	3947	-0-	847	899	113	1	3834	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	3624	-0-	624	1523	113	1	3511	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			Y	-0-	1	1			1
05	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	151	1	4991	2	Y	-0-					1
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	206	1	7019	2	Y	-0-					1
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	226	1	7897	2	Y	-0-					1
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	209	1	7063	2	Y	-0-					1
*09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	203	1	6342	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					1
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	176	1	5794	2	Y	-0-					1
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	160	1	5439	2	Y	-0-					1
07	5828	X	4790	-0-	-1038	-0-	133	1	4657	2	Y	-0-					1
08	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	158	1	5339	2	Y	-0-					1
09	5640	X	5413	-0-	-227	-0-	168	1	5245	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					1
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	136	1	4474	2	Y	-0-					1
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	156	1	5305	2	Y	-0-					1
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	150	1	5254	2	Y	-0-					1
08	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	120	1	4056	2	Y	-0-					1
09	4770	X	4372	-0-	-398	-0-	136	1	4236	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

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

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					1
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	2	Y	-0-					1
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	72	1	2446	2	Y	-0-					1
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	-0-					1
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2629	2	Y	-0-					1
09	2040 X	1544	-0-	-496	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

04	5100 X	4555	-0-	-545	-0-	4555	2			Y	-0-					1
05	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	175	1	5774	2	Y	-0-					1
06	5100 X	4697	-0-	-403	-0-	134	1	4563	2	Y	-0-					1
07	4712 X	3448	-0-	-1264	-0-	96	1	3352	2	Y	-0-					1
08	5952 X	3727	-0-	-2225	-0-	107	1	3620	2	Y	-0-					1
09	5760 X	3036	-0-	-2724	-0-	94	1	2942	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	73	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	69	1	2341	2	Y	-0-					-0-
07	2511 X	1739	-0-	-772	-0-	48	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	2511 X	1049	-0-	-1462	-0-	30	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	2430 X	839	-0-	-1591	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	43	1	1424	2	Y	-0-					1
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1306	2	Y	-0-					1
07	1364 N	867	-0-	-497	-0-	24	1	843	2	Y	-0-					1
08	1457 N	898	-0-	-559	-0-	26	1	872	2	Y	-0-					1
09	1350 N	881	-0-	-469	-0-	27	1	854	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

04	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2280 X	2213	-0-	-67	-0-	63	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2356 X	1228	-0-	-1128	-0-	34	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	2356 X	1697	-0-	-659	-0-	49	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	2220 X	2160	-0-	-60	-0-	67	1	2093	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-	1	1			1
05	5301 X	1664	-0-	-3637	-0-	49	1	1615	2	Y	-0-					1
06	5130 X	1565	-0-	-3565	-0-	45	1	1520	2	Y	-0-					1
07	5301 X	4603	-0-	-698	-0-	128	1	4475	2	Y	-0-					1
08	4123 X	1980	-0-	-2143	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-					1
09	3720 X	2068	-0-	-1652	-0-	64	1	2004	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	557	-0-	-913	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	49	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1140	-0-	-450	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	926	-0-	-748	-0-	27	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	416	-0-	-724	-0-	13	1	403	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	267	1	8794	2	Y	-0-					-0-
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	219	1	7456	2	Y	-0-					-0-
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	198	1	6927	2	Y	-0-					-0-
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	220	1	7440	2	Y	-0-					-0-
*09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	216	1	6728	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	52	1	1758	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	470	-0-	-1240	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					1
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	105	1	3445	2	Y	-0-					1
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	109	1	3707	2	Y	-0-					1
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	88	1	3081	2	Y	-0-					1
08	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	84	1	2837	2	Y	-0-					1
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	99	1	3094	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					1
05	2573	X	2024	-0-	-549	-0-	60	1	1964	2	Y	-0-					1
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	-0-					1
07	5208	X	1276	-0-	-3932	-0-	35	1	1241	2	Y	-0-					1
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	158	1	5354	2	Y	-0-					1
09	5040	X	3647	-0-	-1393	-0-	113	1	3534	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	41	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	408	-0-	-192	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	211	-0-	-502	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	302	-0-	-411	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	64	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	63	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	52	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	51	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1735	2	Y	-0-					-0-

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
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-	1	1			1
05	3100	N	3258	-0-	158	158	96	1	3162	2	Y	-0-					1
06	3000	N	3347	-0-	347	505	96	1	3251	2	Y	-0-					1
07	2822	N	2317	-0-	-505	-0-	64	1	2253	2	Y	-0-					1
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	76	1	2562	2	Y	-0-					1
*09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	75	1	2351	2	Y	-0-					1

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
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					1
05	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	64	1	2116	2	Y	-0-					1
06	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	60	1	2045	2	Y	-0-					1
07	2511	X	1915	-0-	-596	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-					1
08	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	53	1	1787	2	Y	-0-					1
09	2430	X	1034	-0-	-1396	-0-	32	1	1002	2	Y	-0-					1

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
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					1
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	118	1	3885	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	66	1	2230	2	Y	-0-					1
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	121	1	4232	2	Y	-0-					1
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	102	1	3439	2	Y	-0-					1
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	113	1	3513	2	Y	-0-					1

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
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					254
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	8			254
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					254
07	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					254
08	2108	N	1064	-0-	-1044	-0-	1062	2	2	9	N	2	2	8			254
09	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1123	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
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					1
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	197	1	6503	2	Y	-0-					1
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	256	1	8696	2	Y	-0-					1
07	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	282	1	9867	2	Y	-0-					1
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	267	1	9014	2	Y	-0-					1
*09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	233	1	7262	2	Y	-0-					1

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
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	26	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	18	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	23	1	730	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	446	-0-	-514	-0-	446	2			N	-0-					181
05	992	X	392	-0-	-600	-0-	378	2	14	9	N	13					194
06	630	X	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					194
07	558	X	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					194
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3881	2	58	9	N	53					247
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1458	2	166	9	N	151	2	8			396

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
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					1
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	64	1	2115	2	Y	-0-					1
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	65	1	2199	2	Y	-0-					1
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	65	1	2284	2	Y	-0-					1
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	-0-					1
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	2279	2	Y	-0-					1

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
04	2670	X	1594	-0-	-1076	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	65	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	72	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1363	-0-	-900	-0-	39	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	79	1	2455	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
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-	1	1			1
05	4464	X	3152	-0-	-1312	-0-	93	1	3059	2	Y	-0-					1
06	4200	X	2337	-0-	-1863	-0-	67	1	2270	2	Y	-0-					1
07	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	115	1	4033	2	Y	-0-					1
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	145	1	4915	2	Y	-0-					1
09	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	104	1	3252	2	Y	-0-					1

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
04	5160	X	2931	-0-	-2229	-0-	2931	2			Y	-0-					1
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	214	1	7038	2	Y	-0-					1
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	174	1	5928	2	Y	-0-					1
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	186	1	6503	2	Y	-0-					1
08	5332	X	4216	-0-	-1116	-0-	121	1	4095	2	Y	-0-					1
*09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	166	1	5164	2	Y	-0-					1

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
04	17250	X	14498	-0-	-2752	-0-	14498	2			Y	-0-	14	1			16
05	17825	X	13406	-0-	-4419	-0-	395	1	13011	2	Y	-0-					16
06	17250	X	11972	-0-	-5278	-0-	342	1	11630	2	Y	-0-	7	1			9
07	17825	X	11811	-0-	-6014	-0-	328	1	11483	2	Y	-0-					9
08	16647	X	12099	-0-	-4548	-0-	347	1	11752	2	Y	-0-					9
09	14490	X	10917	-0-	-3573	-0-	339	1	10578	2	Y	-0-	4	1			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	12204	-0-	-5706	-0-	12204	2			Y	-0-	2	1			3
05	16988	X	12456	-0-	-4532	-0-	367	1	12089	2	Y	-0-					3
06	15630	X	11441	-0-	-4189	-0-	326	1	11096	2	Y	17	1	1			19
							19	9									
07	16151	X	12053	-0-	-4098	-0-	335	1	11710	2	Y	7					26
							8	9									
08	12617	X	9499	-0-	-3118	-0-	272	1	9213	2	Y	13					39
							14	9									
09	12210	X	10525	-0-	-1685	-0-	326	1	10156	2	Y	39	17	1			61
							43	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

04	5670	X	5268	-0-	-402	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5626	-0-	-78	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4915	-0-	-541	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4579	-0-	-877	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4691	-0-	-589	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

04	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					50
05	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2771	2	32	9	N	29	51	1			28
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2			N	-0-					28
07	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2467	2			N	-0-					28
08	3038	X	1800	-0-	-1238	-0-	1800	2			N	-0-					28
09	2940	X	1001	-0-	-1939	-0-	1001	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					136
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					136
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	136	1			-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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 #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1924	-0-	-266	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	1706	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

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					32
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					32
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					32
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					29
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					29
06	1620	X	849	-0-	-771	-0-	849	2			N	-0-					29
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					29
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					29
*09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

04	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
*09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	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

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5580	X	1428	-0-	-4152	-0-	1428	2			N	-0-					67
05	5394	X	1257	-0-	-4137	-0-	1257	2			N	-0-					67
06	4740	X	1102	-0-	-3638	-0-	1102	2			N	-0-					67
07	3441	X	1525	-0-	-1916	-0-	1525	2			N	-0-					67
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					67
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3122	-0-	122	2372	3122	2			N	-0-					28
05	6095	X	3723	-0-	-2372	-0-	3723	2			N	-0-					28
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					28
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	28	1			-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2424	-0-	-756	-0-	2424	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					27
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					27
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

04	5490	X	5382	-0-	-108	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4745	-0-	-742	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	3997	-0-	-1313	-0-	3997	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

04	3630	X	945	-0-	-2685	-0-	945	2			N	-0-					166
05	3937	X	918	-0-	-3019	-0-	918	2			N	-0-					166
06	3810	X	538	-0-	-3272	-0-	538	2			N	-0-					166
07	3937	X	256	-0-	-3681	-0-	256	2			N	-0-					166
08	992	X	405	-0-	-587	-0-	405	2			N	-0-					166
09	960	X	460	-0-	-500	-0-	460	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					80
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					80
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					80
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					80
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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

04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					117
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					117
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					117
07	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	3294	2			N	-0-					117
08	3689	X	2360	-0-	-1329	-0-	2360	2			N	-0-					117
09	3570	X	2323	-0-	-1247	-0-	2323	2			N	-0-					117

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2142	-0-	-678	-0-	2142	2			N	-0-					100
05	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					100
06	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	1729	2			N	-0-					100
07	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	1948	2			N	-0-					100
08	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-					100
09	1740 N	1230	-0-	-510	-0-	1230	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					33
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					33
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					33
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					33
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					33
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					77
05	3100 N	3243	-0-	143	143	3243	2			N	-0-					77
06	3000 N	3240	-0-	240	383	3240	2			N	-0-					77
07	3100 N	2791	-0-	-309	74	2791	2			N	-0-					77
08	2972 X	2898	-0-	-74	-0-	2898	2			N	-0-					77
*09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					45
05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					45
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					45
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					45
08	3286 X	2710	-0-	-576	-0-	2710	2			N	-0-					45
09	3180 X	2867	-0-	-313	-0-	2867	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

04	4500 X	4309	-0-	-191	-0-	4309	2			N	-0-					102
05	4495 X	4399	-0-	-96	-0-	4399	2			N	-0-					102
06	4320 X	4297	-0-	-23	-0-	4297	2			N	-0-					102
07	4464 X	4215	-0-	-249	-0-	4215	2			N	-0-					102
08	4464 X	3968	-0-	-496	-0-	3968	2			N	-0-					102
09	4320 X	3849	-0-	-471	-0-	3849	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					60
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					60
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

04	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					112
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					112
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	112	1			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	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 #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-					56
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-					56
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	56	1			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					-0-
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2		N	-0-					-0-
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-					27
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-					27
06	1320	X	565	-0-	-755	-0-	565	2		N	-0-					27
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-					27
08	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2		N	-0-					27
09	3180	X	1324	-0-	-1856	-0-	1324	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

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					92
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-					92
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-					92
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-					92
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-					92
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2		N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-					149
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3579	2		N	-0-					149
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-					149
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-	149	1			-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2		N	-0-					-0-
09	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2		N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-					50
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-					50
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					50
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					50
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-					50
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

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

04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-					77
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-					77
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-					77
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-					77
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2		N	-0-					77
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					1
08	T. A.		55	-0-	55	55	55	2		N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55				N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		N	-0-					39
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		N	-0-					39
06	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5070	2		N	-0-	39	1			-0-
07	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	5813	2		N	-0-					-0-
08	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	5671	2		N	-0-					-0-
09	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	5425	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-					40
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-					40
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-					40
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		N	-0-					40
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-					40
09	4950	X	4311	-0-	-639	-0-	4311	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					150
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					150
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					150
07	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					150
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					150
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					115
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					115
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					115
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					115
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					67
05	2914	N	2070	-0-	-844	-0-	2070	2			N	-0-					67
06	2820	N	1731	-0-	-1089	-0-	1731	2			N	-0-					67
07	2542	N	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			N	-0-					67
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					67
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					22
*05	PRTL	PLG	370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					22
*06	PRTL	PLG	415	-0-	415	785	415	2			N	-0-					22
*07	PRTL	PLG	407	-0-	407	1192	407	2			N	-0-					22
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1192					N	-0-					22
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1192					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1847	2			N	-0-					94
05	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					94
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			N	-0-					94
07	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	1722	2			N	-0-	94	1			-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					16
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					16
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					16
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					16
08	3596	X	2718	-0-	-878	-0-	2718	2			Y	-0-					16
09	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			Y	-0-					16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					162
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					162
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					162
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					162
08	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2274	2	6	9	N	5	167	1			-0-
09	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	2433	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
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
*09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			Y	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	7829	-0-	-1037	-0-	7829	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7194	-0-	-1386	-0-	7194	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	3815	-0-	-1269	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

04	6030	X	5543	-0-	-487	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4853	-0-	-697	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

04	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
05	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
*09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
09	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
*09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
09	3690 X	3385	-0-	-305	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					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 #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2376	-0-	-352	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

04	5550	X	5489	-0-	-61	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5618	-0-	-830	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5216	-0-	-1024	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5319	-0-	-1129	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-					-0-
*09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

04	3000	N	3313	-0-	313	313	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3922	-0-	822	1135	3922	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3338	-0-	338	1473	3338	2			Y	-0-					-0-
07	4795	X	3322	-0-	-1473	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1804	-0-	-552	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1834	-0-	-522	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			Y	-0-					-0-
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	7512	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	6359	-0-	-1825	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6799	-0-	-1121	-0-	6799	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 #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					17
05	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			Y	-0-					17
06	5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4646	2			Y	-0-					17
07	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			Y	-0-					17
08	5611 X	5273	-0-	-338	-0-	5273	2			Y	-0-					17
09	5430 X	5092	-0-	-338	-0-	5092	2			Y	-0-					17

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

04	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
06	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	4103	-0-	-20	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
09	4050 X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

04	5850 X	3652	-0-	-2198	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
06	5580 X	4906	-0-	-674	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
*09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

04	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

04	3390 X	3226	-0-	-164	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
*09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

04	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3937	-0-	837	1064	3937	2			Y	-0-					-0-
*09	3756 X	2692	-0-	-1064	-0-	2692	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 #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					80
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					80
06	2550 X	2320	-0-	-230	-0-	2320	2			Y	-0-					80
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					80
08	3596 X	2981	-0-	-615	-0-	2981	2			Y	-0-					80
09	3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3259	2	4	9	Y	4	84	1			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

04	2580 X	2274	-0-	-306	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	1359	-0-	-1307	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	2070 X	1704	-0-	-366	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
07	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1379	-0-	-331	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
06	2850 X	1889	-0-	-961	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	3111	-0-	-9	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

04	5760 X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
07	5797 X	5701	-0-	-96	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
09	5310 X	5062	-0-	-248	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

04	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					-0-
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
07	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
08	7068 X	6385	-0-	-683	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-
09	6840 X	6355	-0-	-485	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
06	1980 N	819	-0-	-1161	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3479	-0-	379	379	3479	2			Y	-0-					-0-
08	1937 N	1558	-0-	-379	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	967	-0-	-490	-0-	967 2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	932	-0-	-448	-0-	932 2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	959	-0-	-467	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
09	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

04	5160 X	4367	-0-	-793	-0-	4367 2		Y	-0-			-0-
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328 2		Y	-0-			-0-
06	5130 X	4467	-0-	-663	-0-	4467 2		Y	-0-			-0-
07	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992 2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	3903	-0-	-778	-0-	3903 2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	4175	-0-	-355	-0-	4175 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	1523	-0-	-1732	-0-	1523 2		Y	-0-			-0-
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		Y	-0-			-0-
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		Y	-0-			-0-
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		Y	-0-			-0-
*09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		Y	-0-			-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		Y	-0-			-0-
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		Y	-0-			-0-
07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		Y	-0-			-0-
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-			-0-
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

04	4380 X	4143	-0-	-237	-0-	4143 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3728	-0-	-736	-0-	3728 2		Y	-0-			-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	4167 2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	4082 2		Y	-0-			-0-
09	4110 X	3980	-0-	-130	-0-	3980 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

04	5880 X	5424	-0-	-456	-0-	5424 2		Y	-0-			-0-
05	5983 X	5542	-0-	-441	-0-	5542 2		Y	-0-			-0-
06	5580 X	5202	-0-	-378	-0-	5202 2		Y	-0-			-0-
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2		Y	-0-			-0-
08	5611 X	5129	-0-	-482	-0-	5129 2		Y	-0-			-0-
09	5430 X	4771	-0-	-659	-0-	4771 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

04	6360 X	6320	-0-	-40	-0-	6320 2		Y	-0-			-0-
05	6789 X	6406	-0-	-383	-0-	6406 2		Y	-0-			-0-
06	6570 X	6102	-0-	-468	-0-	6102 2		Y	-0-			-0-
07	6789 X	6354	-0-	-435	-0-	6354 2		Y	-0-			-0-
08	6541 X	6314	-0-	-227	-0-	6314 2		Y	-0-			-0-
*09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			Y	-0-					-0-
06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-					-0-
08	9052	X	8162	-0-	-890	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7609	-0-	-1151	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

04	2610	X	1503	-0-	-1107	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1607	-0-	-1245	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3293	-0-	-277	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

04	6150	X	5259	-0-	-891	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5230	-0-	-1125	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4833	-0-	-507	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5126	-0-	-392	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4860	-0-	-510	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4338	-0-	-1366	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4663	-0-	-857	-0-	4663	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 #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
05	6758 X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	5883	-0-	-507	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
07	6355 X	6217	-0-	-138	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-
09	6150 X	5446	-0-	-704	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

04	6810 X	6655	-0-	-155	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			Y	-0-					-0-
06	6660 X	6168	-0-	-492	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	5885	-0-	-997	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
08	6851 X	4799	-0-	-2052	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
09	6630 X	2632	-0-	-3998	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

04	3060 X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
*09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

04	5550 X	3048	-0-	-2502	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3786	-0-	-324	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
*09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

04	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
05	5549 X	5460	-0-	-89	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5370 X	4675	-0-	-695	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
07	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	5114	-0-	-373	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
09	5310 X	5201	-0-	-109	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

04	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
*09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

04	4800 X	4382	-0-	-418	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
09	4350 X	3918	-0-	-432	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

04	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3666	-0-	-264	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3373	-0-	-467	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4483	-0-	-17	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4048	-0-	-452	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	3525	-0-	-2334	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	3154	-0-	-2516	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2071	-0-	-626	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2040	-0-	-390	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

04	5160	X	4273	-0-	-887	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	3756	-0-	-1576	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	2024	-0-	-3136	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	1374	-0-	-3958	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3129	-0-	-1131	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

04	5880	X	5805	-0-	-75	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5978	-0-	-191	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5755	-0-	-215	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5800	-0-	-369	-0-	5800	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5786	-0-	-259	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	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 #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4981	-0-	-329	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4762	-0-	-446	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4745	-0-	-494	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
*09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
05	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			Y	-0-					-0-
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	2394	-0-	-2256	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	2468	-0-	-2032	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

04	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5798	-0-	-557	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5701	-0-	-449	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

04	4020	X	2233	-0-	-1787	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2528	-0-	-1626	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	2729	-0-	-1425	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	2595	-0-	-1187	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

04	2190	X	1385	-0-	-805	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1171	-0-	-1092	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1032	-0-	-394	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
*09	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	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 #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	981	-0-	-755	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	802	-0-	-1028	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1130	-0-	-916	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	1023 N	749	-0-	-274	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	615	-0-	-255	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

04	4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2			Y	-0-					12
05	4216 X	4053	-0-	-163	-0-	4053	2			Y	-0-					12
06	4080 X	3805	-0-	-275	-0-	3805	2			Y	-0-					12
07	4216 X	4112	-0-	-104	-0-	4112	2			Y	-0-					12
08	3968 X	3719	-0-	-249	-0-	3719	2			Y	-0-					12
09	3840 X	3587	-0-	-253	-0-	3587	2			Y	-0-					12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2591	-0-	-478	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3390 X	2372	-0-	-1018	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5072	-0-	-167	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
08	5239 X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
09	5070 X	5055	-0-	-15	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

04	5040 X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4435	-0-	-773	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
*09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

04	6630 X	6299	-0-	-331	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-
05	6820 X	4478	-0-	-2342	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
06	6630 X	5001	-0-	-1629	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
07	6851 X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
08	6851 X	5433	-0-	-1418	-0-	5433	2			Y	-0-					-0-
09	6300 X	5676	-0-	-624	-0-	5676	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 #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

04	5550 X	5429	-0-	-121	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	5399	-0-	-212	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
08	5611 X	5188	-0-	-423	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
09	5430 X	5196	-0-	-234	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3459	-0-	-621	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

04	2730 N	2475	-0-	-255	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
06	2580 N	2565	-0-	-15	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2407	-0-	-53	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
*09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

04	4020 X	3968	-0-	-52	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
06	4200 X	3864	-0-	-336	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	2000	-0-	-2154	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
09	3960 X	181	-0-	-3779	-0-	181	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 #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		Y	-0-			-0-
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		Y	-0-			-0-
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
*09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
07	2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
08	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
09	2610 N	2469	-0-	-141	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3488	-0-	-542	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
*09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

04	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-
09	2940 N	2190	-0-	-750	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

04	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
05	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-			-0-
06	4530 X	4454	-0-	-76	-0-	4454	2		Y	-0-			-0-
07	4712 X	4686	-0-	-26	-0-	4686	2		Y	-0-			-0-
08	4712 X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2		Y	-0-			-0-
09	4560 X	4294	-0-	-266	-0-	4294	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

04	4320 X	3474	-0-	-846	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
06	4320 X	3375	-0-	-945	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2		Y	-0-			-0-
*09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

04	5730 X	5103	-0-	-627	-0-	5103	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	5119	-0-	-802	-0-	5119	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5129	-0-	-601	-0-	5129	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	5639	-0-	-282	-0-	5639	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2		Y	-0-			-0-
09	5100 X	4510	-0-	-590	-0-	4510	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	467	-0-	-990	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	522	-0-	-618	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	238	-0-	-1095	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

04	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2693	-0-	-531	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2396	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

04	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					-0-
06	2969	N	2842	-0-	-127	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			Y	-0-					-0-
08	2956	X	2955	-0-	-1	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5236	-0-	-1088	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4136	-0-	-1984	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

04	5220	X	4208	-0-	-1012	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3497	-0-	-1370	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

04	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	3069	2			N	-0-					70
05	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	2862	2			N	-0-					70
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					70
07	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	2			N	-0-					70
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					70
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3256	-0-	-734	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
*09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

04	5220 X	4948	-0-	-272	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	4466	-0-	-928	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
06	4890 X	4843	-0-	-47	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
07	5115 X	638	-0-	-4477	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	5053 X	311	-0-	-4742	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	4890 X	418	-0-	-4472	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	4282	-0-	1182	1182	4282	2			Y	-0-					-0-
08	4622 X	3440	-0-	-1182	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
*09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

04	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2873	-0-	-367	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2746	-0-	-571	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	4805 X	700	-0-	-4105	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	4650 X	2977	-0-	-1673	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

04	1590 N	1061	-0-	-529	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1041	-0-	-579	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
*09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

04	3990 X	3557	-0-	-433	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3684	-0-	-439	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
*09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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 #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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
04	3690	X	3284	-0-	-406		-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3330	-0-	-483		-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3471	-0-	-99		-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-		-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-		-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3103	-0-	-227		-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	-0-	-0-	-3180		-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3473	-0-	-337		-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3531	-0-	-189		-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3406	-0-	-134		-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3461	-0-	-166		-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3394	-0-	-171		-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3247	-0-	-203		-0-	3247	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1701	-0-	-1299		347	1701	2			Y	-0-					-0-
05	2998	X	2651	-0-	-347		-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-		-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-		-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-		-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2775	-0-	-315		-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3247	-0-	247		558	3247	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3630	-0-	530		1088	3630	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1631	-0-	-1099		-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2158	-0-	-663		-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1599	-0-	-1749		-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1764	-0-	-1476		-0-	1764	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5076	-0-	-24		-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-		-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4706	-0-	-394		-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4702	-0-	-568		-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4686	-0-	-584		-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4283	-0-	-787		-0-	4283	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

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
04	1110	N	889	-0-	-221		-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-		-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-		-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-		-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80		-0-	820	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 #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3932	-0-	-58	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3966	-0-	-188	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3617	-0-	-403	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

04	6840 X	6554	-0-	-286	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
05	6975 X	6505	-0-	-470	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	6036	-0-	-504	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
07	6758 X	5849	-0-	-909	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
08	6758 X	5731	-0-	-1027	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
09	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

04	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
05	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
06	5940 X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
07	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
08	6789 X	6781	-0-	-8	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
09	6570 X	6157	-0-	-413	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

04	3390 X	2979	-0-	-411	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
09	3690 X	3321	-0-	-369	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5310 X	4822	-0-	-488	-0-	4822	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	4375	-0-	-864	-0-	4375	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	3203	-0-	-2527	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	3679	-0-	-2242	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
08	4991 X	3845	-0-	-1146	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
*09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		Y	-0-			-0-
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		Y	-0-			-0-
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3766	-0-	-134	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
05	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-			-0-
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-			-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
08	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

04	6330 X	5982	-0-	-348	-0-	5982	2		Y	-0-			-0-
05	6541 X	6439	-0-	-102	-0-	6439	2		Y	-0-			-0-
06	6420 X	6003	-0-	-417	-0-	6003	2		Y	-0-			-0-
07	6634 X	5795	-0-	-839	-0-	5795	2		Y	-0-			-0-
08	6231 X	5863	-0-	-368	-0-	5863	2		Y	-0-			-0-
09	6030 X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

04	4350 X	3944	-0-	-406	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	3267	-0-	-825	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
*09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
08	2976 N	2944	-0-	-32	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
*09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-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 #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3109	-0-	109	128	3109	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3238	-0-	138	266	3238	2		Y	-0-			-0-
06	3307 X	3041	-0-	-266	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	2775	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

04	4410 X	4011	-0-	-399	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4382	-0-	-144	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	4273	-0-	-107	-0-	4273	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
08	4185 X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
09	4050 X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		Y	-0-			-0-
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4609	-0-	-41	-0-	4609	2		Y	-0-			-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-
09	5100 X	5081	-0-	-19	-0-	5081	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-			50
05	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2		N	-0-			50
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2		N	-0-			50
07	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2		N	-0-			50
08	3348 X	2810	-0-	-538	-0-	2810	2		N	-0-			50
09	3240 X	2649	-0-	-591	-0-	2649	2		N	-0-			50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

04	420 X	250	-0-	-170	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
05	434 X	75	-0-	-359	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
06	420 X	82	-0-	-338	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
07	248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
06	2250 X	1161	-0-	-1089	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
07	2542 X	702	-0-	-1840	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
08	2511 N	300	-0-	-2211	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
09	1170 N	209	-0-	-961	-0-	209	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2		Y	-0-			-0-
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163 2		Y	-0-			-0-
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 2		Y	-0-			-0-
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 2		Y	-0-			-0-
08	7130 X	6573	-0-	-557	-0-	6573 2		Y	-0-			-0-
09	6900 X	5844	-0-	-1056	-0-	5844 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

04	3060 X	2909	-0-	-151	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	2619 2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
09	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	2538 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2		Y	-0-			-0-
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760 2		Y	-0-			-0-
06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2		Y	-0-			-0-
07	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 2		Y	-0-			-0-
08	8463 X	7578	-0-	-885	-0-	7578 2		Y	-0-			-0-
09	8190 X	7186	-0-	-1004	-0-	7186 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

04	3060 X	3017	-0-	-43	-0-	3017 2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	2966	-0-	-196	-0-	2966 2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	2835 2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	2897 2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888 2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2750	-0-	-250	-0-	2750 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

04	3930 X	3882	-0-	-48	-0-	3882 2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3920 2		Y	-0-			-0-
06	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578 2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3699 2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861 2		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	3708 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

04	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533 2		Y	-0-			-0-
05	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2		Y	-0-			-0-
06	6540 X	6322	-0-	-218	-0-	6322 2		Y	-0-			-0-
07	6758 X	6386	-0-	-372	-0-	6386 2		Y	-0-			-0-
08	6727 X	6298	-0-	-429	-0-	6298 2		Y	-0-			-0-
09	6510 X	5953	-0-	-557	-0-	5953 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4435 2		Y	-0-			-0-
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		Y	-0-			-0-
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		Y	-0-			-0-
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		Y	-0-			-0-
*09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 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 #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3398	-0-	-172	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

04	2670 X	490	-0-	-2180	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	558 X	366	-0-	-192	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	510 X	161	-0-	-349	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	527 X	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
*09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

04	6120 X	5560	-0-	-560	-0-	5560	2		Y	-0-			-0-
05	5983 X	5677	-0-	-306	-0-	5677	2		Y	-0-			-0-
06	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	5221	2		Y	-0-			-0-
07	5766 X	5213	-0-	-553	-0-	5213	2		Y	-0-			-0-
08	5735 X	4360	-0-	-1375	-0-	4360	2		Y	-0-			-0-
09	5550 X	5121	-0-	-429	-0-	5121	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	753	-0-	-597	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
07	961 N	177	-0-	-784	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
08	961 N	202	-0-	-759	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	87	-0-	-663	-0-	87	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

04	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
06	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
07	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
08	7378 X	7279	-0-	-99	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
09	7140 X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
05	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		Y	-0-			-0-
06	5340 X	4998	-0-	-342	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		Y	-0-			-0-
08	5611 X	5545	-0-	-66	-0-	5545	2		Y	-0-			-0-
09	5430 X	5264	-0-	-166	-0-	5264	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-			-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	3809	-0-	-1141	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	3918	-0-	-1197	-0-	3918	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
09	4740 X	2672	-0-	-2068	-0-	2672	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 #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620 X	4417	-0-	-203	-0-	4417	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4342	-0-	-153	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3774	-0-	-606	-0-	3774	2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
08	4557 X	4517	-0-	-40	-0-	4517	2		Y	-0-			-0-
09	4410 X	4322	-0-	-88	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

04	4830 X	4656	-0-	-174	-0-	4656	2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2		Y	-0-			-0-
06	4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484	2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4150	-0-	-655	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
08	4805 X	2130	-0-	-2675	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
09	4650 X	1599	-0-	-3051	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		Y	-0-			-0-
05	4805 X	1938	-0-	-2867	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
06	4890 X	2466	-0-	-2424	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		Y	-0-			-0-
08	4836 X	3335	-0-	-1501	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-
09	4680 X	2788	-0-	-1892	-0-	2788	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

04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		Y	-0-			-0-
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
08	2914 N	2237	-0-	-677	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
09	2550 N	2220	-0-	-330	-0-	2220	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

04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
07	2046 X	1983	-0-	-63	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	2485	-0-	-956	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	2628	-0-	-702	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

04	3360 X	2852	-0-	-508	-0-	2852	2		N	-0-			92
05	3472 X	2601	-0-	-871	-0-	2601	2		N	-0-			92
06	3360 X	2404	-0-	-956	-0-	2404	2		N	-0-			92
07	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2		N	-0-			92
08	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	2860	2		N	-0-			92
09	2850 X	2756	-0-	-94	-0-	2756	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
*09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	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 #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					-0-
05	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4428	-0-	-12	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4500	-0-	-88	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
08	6262 X	4532	-0-	-1730	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
09	6060 X	4279	-0-	-1781	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

04	4980 X	4930	-0-	-50	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4803	-0-	-207	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	4991	-0-	-186	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5084 X	4906	-0-	-178	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
09	4920 X	4746	-0-	-174	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	3676	-0-	-664	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
09	4200 X	3494	-0-	-706	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-					-0-
*09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

04	3000 N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3002	-0-	-98	25	3002	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3021	-0-	21	46	3021	2			N	-0-					-0-
07	3139 X	3093	-0-	-46	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2746	-0-	-314	-0-	2746	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

04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3142	-0-	-733	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	2944	-0-	-806	-0-	2944	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

04	3840 X	2926	-0-	-914	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2391	-0-	-579	-0-	2391	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 #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6975	-0-	-735	-0-	6975	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	6890	-0-	-984	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	7096	-0-	-434	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7362	-0-	-264	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
*09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4687	-0-	-443	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5202	-0-	-68	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4798	-0-	-272	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4483	-0-	-197	-0-	4483	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3321	-0-	-639	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	2672	-0-	-1438	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	2299	-0-	-1948	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3064	-0-	-718	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4894	-0-	-748	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4330	-0-	-1130	-0-	4330	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 #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4824	-0-	-1221	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4682	-0-	-1168	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

04	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4205	-0-	-104	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	2976	-0-	-1178	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	2919	-0-	-1142	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3239	-0-	-691	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

04	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3623	-0-	523	642	3623	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4025	-0-	925	1567	4025	2			N	-0-					-0-
*09	5372	X	3805	-0-	-1567	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

04	6300	X	5948	-0-	-352	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	6076	-0-	-155	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5612	-0-	-418	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5554	-0-	-584	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	4446	-0-	-1494	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2354	-0-	-591	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2388	-0-	-372	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	2380	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 #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
07	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
09	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

04	4530 X	4495	-0-	-35	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4390	-0-	-20	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
07	4650 X	4393	-0-	-257	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
08	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	4186	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

04	4920 X	4662	-0-	-258	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4747	-0-	-244	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
06	4740 X	4546	-0-	-194	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	4625	-0-	-242	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
08	4805 X	4595	-0-	-210	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
09	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
08	5642 X	5609	-0-	-33	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
09	5460 X	4976	-0-	-484	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

04	3840 X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	2676	-0-	-920	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
*09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	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

04	3180 X	2058	-0-	-1122	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	1324	-0-	-1373	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	2010 X	630	-0-	-1380	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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 #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3432	-0-	-133	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
09	3330 X	3273	-0-	-57	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

04	2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3799	-0-	699	699	3799	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	5377	-0-	2277	2976	5377	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	4366	-0-	1366	4342	4366	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

04	4800 X	4774	-0-	-26	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4954	-0-	-56	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4829	-0-	-348	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4548	-0-	-381	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

04	5730 X	1508	-0-	-4222	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	1339	-0-	-4334	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	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

04	6900 X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
05	7130 X	6492	-0-	-638	-0-	6492	2			Y	-0-					-0-
06	6630 X	6106	-0-	-524	-0-	6106	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	6135	-0-	-747	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
08	6882 X	5671	-0-	-1211	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
09	6660 X	5852	-0-	-808	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

04	3480 X	3438	-0-	-42	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
08	3472 X	3084	-0-	-388	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	3310	-0-	-50	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3324	-0-	-644	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3169	-0-	-671	-0-	3169	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 #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	3837	-0-	-603	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	3801	-0-	-1004	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

04	3810 X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	2527	-0-	-1348	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	2364	-0-	-1263	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	2216	-0-	-1294	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

04	3750 X	719	-0-	-3031	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
*09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	3637	-0-	-1044	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	3852	-0-	-678	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

04	4620 X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
*09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1740 X	1262	-0-	-478	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
05	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3550	-0-	450	450	3550	2			Y	-0-					-0-
*09	4118 X	3668	-0-	-450	-0-	3668	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 #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
*09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2365	-0-	-215	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2544	-0-	-370	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5446	-0-	-72	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

04	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	3202	2			N	-0-					61
05	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	3408	2	21	9	N	19	59	1			21
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	2			N	-0-					21
07	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	3365	2			N	-0-					21
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					21
09	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4880	-0-	-1165	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	5568	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 #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-			-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		Y	-0-			-0-
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3206 2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3424 2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3226	-0-	-194	-0-	3226 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2106	-0-	-264	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2246	-0-	-172	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
*09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

04	4110 X	3217	-0-	-893	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	3388	-0-	-859	-0-	3388 2		Y	-0-			-0-
06	3990 X	3231	-0-	-759	-0-	3231 2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	2499	-0-	-1128	-0-	2499 2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	2430	-0-	-1197	-0-	2430 2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	309	-0-	-2961	-0-	309 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

04	2070 X	2068	-0-	-2	-0-	2068 2		Y	-0-			-0-
05	2170 X	1981	-0-	-189	-0-	1981 2		Y	-0-			-0-
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-			-0-
07	2170 X	1957	-0-	-213	-0-	1957 2		Y	-0-			-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1382	-0-	-688	-0-	1382 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

04	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959 2		Y	-0-			-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-			-0-
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944 2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970 2		Y	-0-			-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-			-0-
09	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1938 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

04	7320 X	6506	-0-	-814	-0-	6506 2		Y	-0-			-0-
05	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	6515 2		Y	-0-			-0-
06	6900 X	6440	-0-	-460	-0-	6440 2		Y	-0-			-0-
07	7130 X	6363	-0-	-767	-0-	6363 2		Y	-0-			-0-
08	6665 X	5096	-0-	-1569	-0-	5096 2		Y	-0-			-0-
*09	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

04	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
05	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	3414 2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3277 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3813	-0-	-155	-0-	3813	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3172	-0-	-698	-0-	3172	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	2675	-0-	-1355	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	2926	-0-	-974	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

04	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

04	5340 X	5021	-0-	-319	-0-	5021	2		Y	-0-			45
05	5394 X	5091	-0-	-303	-0-	5091	2		Y	-0-			45
06	5190 X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2		Y	-0-			45
07	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2		Y	-0-			45
08	5177 X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2		Y	-0-			45
09	5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4877	2		Y	-0-			45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

04	4680 X	2151	-0-	-2529	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
05	4681 X	1616	-0-	-3065	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3608	-0-	-562	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		Y	-0-			-0-
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
*09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

04	570 N	417	-0-	-153	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	3072	-0-	-1237	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
09	4260 X	246	-0-	-4014	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					124
05	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1451	2	29	9	N	26	123	1			27
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					27
07	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					27
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259	2			N	-0-					27
09	1470 N	949	-0-	-521	-0-	949	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

04	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3014	-0-	-396	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
*09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

04	5430 X	5401	-0-	-29	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4701	-0-	-166	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4613	-0-	-457	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5033	-0-	-547	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	4119	-0-	-1461	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	3961	-0-	-1439	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

04	3210 X	2645	-0-	-565	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			Y	-0-					-0-
05	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			Y	-0-					-0-
07	6727 X	6306	-0-	-421	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
08	8308 X	4906	-0-	-3402	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
09	8040 X	5884	-0-	-2156	-0-	5884	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 #: 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
04	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					40
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					40
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					40
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					40
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4793	-0-	-727	-0-	4793	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

04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3656	-0-	-604	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	4665	-0-	-2558	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	4249	-0-	-2741	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

04	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	3700	2			N	-0-					80
05	3999	X	3195	-0-	-804	-0-	3195	2			N	-0-					80
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					80
07	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	3605	2			N	-0-					80
08	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3655	2			N	-0-					80
09	3630	X	3420	-0-	-210	-0-	3417	2	3	9	N	3	83	1			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		Y	-0-			-0-
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3842	-0-	-538	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4352	2		Y	-0-			-0-
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		Y	-0-			-0-
09	4800 X	3990	-0-	-810	-0-	3990	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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

04	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2		Y	-0-			-0-
07	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		Y	-0-			-0-
08	4371 X	4265	-0-	-106	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
09	4230 X	4104	-0-	-126	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

04	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2		Y	-0-			-0-
05	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2		Y	-0-			-0-
06	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2		Y	-0-			-0-
07	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2		Y	-0-			-0-
08	9517 X	7350	-0-	-2167	-0-	7350	2		Y	-0-			-0-
09	9210 X	7569	-0-	-1641	-0-	7569	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

04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	2860	-0-	-1232	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
*09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	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

04	5820 X	5169	-0-	-651	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5518	-0-	-124	-0-	5518	2		N	-0-			-0-
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	5215	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

04	4950 X	4737	-0-	-213	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4733	-0-	-187	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4626	-0-	-84	-0-	4626	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	2477	-0-	-793	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	1912	-0-	-1529	-0-	1912 2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	1547	-0-	-1783	-0-	1547 2		Y	-0-			-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		Y	-0-			-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		Y	-0-			-0-
09	2430 X	1622	-0-	-808	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

04	3330 X	3216	-0-	-114	-0-	3216 2		N	-0-			150
05	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	3368 2		N	-0-	150 1		-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
09	3300 X	3228	-0-	-72	-0-	3228 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

04	4950 X	4604	-0-	-346	-0-	4604 2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4584	-0-	-531	-0-	4584 2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4550	-0-	-400	-0-	4550 2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4642	-0-	-473	-0-	4642 2		Y	-0-			-0-
08	4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4666 2		Y	-0-			-0-
09	4590 X	4509	-0-	-81	-0-	4509 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
08	3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	2884	-0-	-746	-0-	2884 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

04	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108 2		Y	-0-			-0-
05	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	4187 2		Y	-0-			-0-
06	4140 X	3983	-0-	-157	-0-	3983 2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	4058 2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	4061 2		Y	-0-			-0-
09	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	3856 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

04	6300 X	5943	-0-	-357	-0-	5943 2		N	-0-			-0-
05	6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204 2		N	-0-			-0-
06	6150 X	6094	-0-	-56	-0-	6094 2		N	-0-			-0-
07	6355 X	6154	-0-	-201	-0-	6154 2		N	-0-			-0-
08	6169 X	6013	-0-	-156	-0-	6013 2		N	-0-			-0-
*09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 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

04	5100 X	4440	-0-	-660	-0-	4440 2		Y	-0-			-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		Y	-0-			-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728 2		Y	-0-			-0-
08	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 2		Y	-0-			-0-
*09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 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 #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

04	5880	X	5580	-0-	-300	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5324	-0-	-349	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	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

04	5430	X	834	-0-	-4596	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	790	-0-	-4821	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	274	-0-	-5156	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4465	-0-	-1146	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
*09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	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

04	4650	X	2945	-0-	-1705	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2775	-0-	-201	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
*09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2552	-0-	-358	-0-	2552	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

04	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3242	-0-	-988	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
08	3472 X	2139	-0-	-1333	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	1817	-0-	-1543	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

04	3210 X	2659	-0-	-551	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	2643	-0-	-953	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2133	-0-	-1347	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	1228	-0-	-2368	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	1107	-0-	-1683	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	2670 X	1479	-0-	-1191	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					46
05	1302 N	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					46
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					46
07	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2			N	-0-					46
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					46
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

04	5040 X	4872	-0-	-168	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4238	-0-	-970	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4655	-0-	-385	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
08	5022 X	4520	-0-	-502	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
09	4860 X	4495	-0-	-365	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

04	5850 X	4335	-0-	-1515	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4211	-0-	-1090	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4667	-0-	-820	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	3835	-0-	-722	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3504	-0-	-906	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

04	8730 X	7259	-0-	-1471	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
05	8308 X	7366	-0-	-942	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-
06	7740 X	7023	-0-	-717	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7626 X	7121	-0-	-505	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
08	7471 X	7005	-0-	-466	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
09	7230 X	6652	-0-	-578	-0-	6652	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 #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

04	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4271	-0-	-751	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3906	-0-	-504	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2520	-0-	-270	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	1798	-0-	-722	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
*09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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

04	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2747	-0-	-1243	-0-	2747	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

04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3361	-0-	-669	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3585	-0-	-445	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	3199	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 #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2897 2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		N	-0-			-0-
09	2730 N	2612	-0-	-118	-0-	2612 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

04	6000 X	5061	-0-	-939	-0-	5061 2		N	-0-			127
05	5890 X	5313	-0-	-577	-0-	5313 2		N	-0-			127
06	5370 X	4982	-0-	-388	-0-	4982 2		N	-0-			127
07	5332 X	5055	-0-	-277	-0-	5055 2		N	-0-			127
08	5115 X	5105	-0-	-10	-0-	5105 2		N	-0-			127
09	4950 X	4857	-0-	-93	-0-	4857 2		N	-0-			127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2		N	-0-			70
05	5270 X	4399	-0-	-871	-0-	4399 2		N	-0-			70
06	5100 X	5005	-0-	-95	-0-	5005 2		N	-0-			70
07	5270 X	4993	-0-	-277	-0-	4993 2		N	-0-	70	1	-0-
08	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
09	5460 X	4422	-0-	-1038	-0-	4422 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

04	3930 X	3741	-0-	-189	-0-	3741 2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	3979 2		Y	-0-			-0-
06	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718 2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3871	-0-	-159	-0-	3871 2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832 2		Y	-0-			-0-
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	3600 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

04	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10151 2		Y	-0-			-0-
05	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		Y	-0-			-0-
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2		Y	-0-			-0-
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		Y	-0-			-0-
08	10199 X	4111	-0-	-6088	-0-	4111 2		Y	-0-			-0-
09	9870 X	4216	-0-	-5654	-0-	4216 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

04	3570 X	2222	-0-	-1348	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2864	-0-	-825	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2744	-0-	-826	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2929	-0-	-760	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
08	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
*09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		Y	-0-			-0-
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2880 2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3116	-0-	-418	-0-	3116 2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3110	-0-	-827	-0-	3110 2		Y	-0-			-0-
*09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1499	-0-	-1353	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3271	-0-	171	171	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	369	3198	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	527	3258	2			Y	-0-					-0-
08	3733	X	3206	-0-	-527	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4415	-0-	-355	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	690	-0-	-330	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3227	-0-	127	483	3227	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3268	-0-	168	651	3268	2			N	-0-					-0-
*09	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3991	-0-	-876	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3195	-0-	-1920	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	2710	-0-	-2405	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	2642	-0-	-2308	-0-	2642	2			Y	-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 #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470 X	5048	-0-	-2422	-0-	5048	2			N	-0-					32
05	7595 X	5255	-0-	-2340	-0-	5255	2			N	-0-					32
06	7200 X	5056	-0-	-2144	-0-	5056	2			N	-0-					32
07	6758 X	5132	-0-	-1626	-0-	5132	2			N	-0-					32
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					32
*09	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					32

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

04	6240 X	5687	-0-	-553	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5962	-0-	-238	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	5713	-0-	-363	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	5700 X	5678	-0-	-22	-0-	5678	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

04	4350 X	4095	-0-	-255	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	3970	-0-	-470	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	3988	-0-	-600	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	3623	-0-	-717	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-
05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
06	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
08	6014 X	5415	-0-	-599	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
09	5820 X	3654	-0-	-2166	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

04	3000 N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3407	-0-	307	659	3407	2			N	-0-					-0-
06	2833 N	2174	-0-	-659	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	1866	-0-	-1374	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

04	4740 X	4476	-0-	-264	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
05	4898 X	4656	-0-	-242	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
06	4740 X	4415	-0-	-325	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	4531	-0-	-57	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
09	4440 X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

04	6930 X	6864	-0-	-66	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	7079	-0-	-82	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6754	-0-	-176	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	7099 X	6486	-0-	-613	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	6907	-0-	-68	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6421	-0-	-329	-0-	6421	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 #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1192	-0-	-1040	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	1821	-0-	-819	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

04	3840	X	2754	-0-	-1086	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2276	-0-	-1024	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2657	-0-	-753	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1732	-0-	-1028	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

04	5790	X	5474	-0-	-316	-0-	5474	2			Y	-0-					45
05	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	5521	2			Y	-0-					45
06	5790	X	5250	-0-	-540	-0-	5250	2			Y	-0-					45
07	5859	X	5678	-0-	-181	-0-	5678	2			Y	-0-					45
08	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	5641	2			Y	-0-					45
09	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			Y	-0-					45

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
*09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5080	-0-	-560	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4928	-0-	-838	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5446	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

04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	339	-0-	-591	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4246	-0-	-434	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3066	-0-	-1677	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	22	-0-	-4690	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

04	5850	X	4965	-0-	-885	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4950	-0-	-692	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4674	-0-	-636	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4304	-0-	-676	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4616	-0-	-154	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3835	-0-	-1280	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4011	-0-	-1290	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2812	-0-	-728	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

04	5520	X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4763	-0-	-941	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4805	-0-	-62	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

04	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2403	-0-	-447	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2476	-0-	-593	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2793	-0-	-177	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
08	4526 X	3004	-0-	-1522	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
*09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

04	5010 X	4739	-0-	-271	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4850	-0-	-17	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4314	-0-	-366	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	121	-0-	-899	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1213	-0-	-988	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	346	-0-	-1266	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

04	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2700	-0-	-120	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
08	2759 N	2317	-0-	-442	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
*09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

04	2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2401	-0-	-29	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
*09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

04	5700 X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	4710	-0-	-1180	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	4581	-0-	-1119	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	3942	-0-	-1948	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
08	5177 X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
09	5010 X	4019	-0-	-991	-0-	4019	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

04	5370 X	5252	-0-	-118	-0-	5252	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5043	-0-	-687	-0-	5043	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	4930	-0-	-991	-0-	4930	2		Y	-0-			-0-
08	5456 X	5142	-0-	-314	-0-	5142	2		Y	-0-			-0-
09	5280 X	4963	-0-	-317	-0-	4963	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	251	-0-	-493	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

04	5760	X	5679	-0-	-81	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5839	-0-	-113	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5582	-0-	-268	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5700	-0-	-345	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	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

04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	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

04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					142
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					142
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					142
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					142
08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	4864	2			N	-0-					142
*09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					142

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	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

04	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010 X	2910	-0-	-2100	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
*09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

04	6840 X	6330	-0-	-510	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
05	6944 X	6162	-0-	-782	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
06	6720 X	6048	-0-	-672	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	6381	-0-	-501	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
08	6541 X	6422	-0-	-119	-0-	6422	2			Y	-0-					-0-
09	6330 X	5952	-0-	-378	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	7213	-0-	-103	-0-	7213	2			Y	-0-					-0-
06	7080 X	7018	-0-	-62	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
07	7316 X	6921	-0-	-395	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-
08	7502 X	6542	-0-	-960	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
09	7260 X	6523	-0-	-737	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

04	4620 X	4342	-0-	-278	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4498	-0-	-183	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4238	-0-	-262	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3833	-0-	-693	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4162	-0-	-188	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

04	6750 X	5869	-0-	-881	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
05	6665 X	5932	-0-	-733	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	6380	-0-	-37	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
08	6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
*09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

04	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	5766 X	5243	-0-	-523	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
09	5580 X	5154	-0-	-426	-0-	5154	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 #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	5323	-0-	-587	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
05	6107 X	5210	-0-	-897	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
06	5730 X	4870	-0-	-860	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
07	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-					-0-
*09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

04	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
05	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-
08	7502 X	7171	-0-	-331	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
09	7260 X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	420 N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

04	4950 X	4398	-0-	-552	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	5190	-0-	-80	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4820	-0-	-280	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
09	4440 X	4129	-0-	-311	-0-	4129	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

04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
07	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
*09	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

04	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
05	6014 X	5718	-0-	-296	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
08	6696 X	5664	-0-	-1032	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
09	6480 X	5278	-0-	-1202	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	2000	-0-	-40	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2146	-0-	-861	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2252	-0-	-658	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

04	3540 X	3511	-0-	-29	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3275	-0-	-265	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3309	-0-	-318	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	2778	-0-	-732	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	5038	-0-	-15	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
08	5239 X	4993	-0-	-246	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
09	5070 X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

04	4890 X	4693	-0-	-197	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4286	-0-	-394	-0-	4286	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

04	2670 N	2143	-0-	-527	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2			Y	-0-					-0-
06	2795 N	2753	-0-	-42	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
*09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

04	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	779	-0-	-740	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	960 N	815	-0-	-145	-0-	815	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3522	-0-	-318	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
07	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	4092 X	3437	-0-	-655	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
09	3960 X	2406	-0-	-1554	-0-	2406	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 #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3144	-0-	-516	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

04	1770 N	1308	-0-	-462	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

04	4860 X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2			N	-0-					140
05	4960 X	3946	-0-	-1014	-0-	3926	2	20	9	N	18					158
06	4800 X	4592	-0-	-208	-0-	4588	2	4	9	N	4					162
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					162
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					162
*09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					162

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

04	3240 X	2484	-0-	-756	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	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

04	4860 X	4540	-0-	-320	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4499	-0-	-523	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4222	-0-	-308	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	3469	-0-	-685	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3669	-0-	-351	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

04	5250 X	4598	-0-	-652	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5046	-0-	-379	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4657	-0-	-353	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4775	-0-	-402	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372	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 #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3325	-0-	-674	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4615	-0-	-215	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4340	-0-	-2139	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3933	-0-	-2337	-0-	3933	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

04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5999	-0-	-139	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	6003	-0-	-11	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	5517	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

04	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7513	-0-	-587	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7811	-0-	-187	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7784	-0-	-214	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7196	-0-	-544	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

04	3660	X	2453	-0-	-1207	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

04	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3816	-0-	-534	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

04	4350	X	3837	-0-	-513	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4013	-0-	-482	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3578	-0-	-262	-0-	3578	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 #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			Y	-0-					26
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			Y	-0-					26
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			Y	-0-					26
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			Y	-0-					26
08	8432	X	8082	-0-	-350	-0-	8082	2			Y	-0-					26
09	8160	X	7395	-0-	-765	-0-	7395	2			Y	-0-					26

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1033	-0-	-1097	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

04	5220	X	4636	-0-	-584	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	3825	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

04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	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

04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					17
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					17
06	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					17
07	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	2			N	-0-					17
08	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2			N	-0-					17
09	2970	X	2015	-0-	-955	-0-	2015	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

04	3600 X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3494	-0-	-76	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3599	-0-	-90	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

04	5640 X	5009	-0-	-631	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	5209	-0-	-495	-0-	5209	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	4971	-0-	-549	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5022	-0-	-558	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
09	5040 X	4754	-0-	-286	-0-	4754	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

04	1980 N	1886	-0-	-94	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
*09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	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

04	5400 X	5398	-0-	-2	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
08	5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
09	5550 X	3997	-0-	-1553	-0-	3997	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		Y	-0-			-0-
05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		Y	-0-			-0-
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
08	4805 X	3034	-0-	-1771	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
09	4650 X	3065	-0-	-1585	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
08	4898 X	3606	-0-	-1292	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
09	4740 X	4113	-0-	-627	-0-	4113	2		N	-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 #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	5154	-0-	-306	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4921	-0-	-721	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4251	-0-	-789	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	2885	-0-	-2447	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
*09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

04	3810 X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3226	-0-	-463	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

04	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2		Y	-0-			-0-
05	7595 X	6609	-0-	-986	-0-	6609	2		Y	-0-			-0-
06	8070 X	8006	-0-	-64	-0-	8006	2		Y	-0-			-0-
07	8339 X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2		Y	-0-			-0-
08	7626 X	7219	-0-	-407	-0-	7219	2		Y	-0-			-0-
09	7380 X	6645	-0-	-735	-0-	6645	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

04	7170 X	6045	-0-	-1125	-0-	6045	2		Y	-0-			-0-
05	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2		Y	-0-			-0-
06	6630 X	5404	-0-	-1226	-0-	5404	2		Y	-0-			-0-
07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2		Y	-0-			-0-
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2		Y	-0-			-0-
09	6090 X	5577	-0-	-513	-0-	5577	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

04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3223	-0-	-257	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
*09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	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

04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
09	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3109	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

04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	210 N	26	-0-	-184	-0-	26	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 #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2192	-0-	-2098	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	1922	-0-	-2511	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1864	-0-	-1046	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	1822	-0-	-1185	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

04	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2553	-0-	-567	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

04	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2649	-0-	-606	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2628	-0-	-522	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

04	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

04	3240	X	2561	-0-	-679	-0-	2561	2			N	-0-					67
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					67
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					67
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					67
08	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	2013	2	111	9	N	101					168
*09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4013	2	52	9	N	47	165	1			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3838	-0-	-212	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3579	-0-	-501	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3756	-0-	-460	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3523	-0-	-377	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

04	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	7503	-0-	-247	-0-	7489	2	14	9	N	13					13
06	7440 X	7236	-0-	-204	-0-	7236	2			N	-0-					13
07	7905 X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2			N	-0-					13
08	7905 X	7345	-0-	-560	-0-	7345	2			N	-0-					13
09	7650 X	6748	-0-	-902	-0-	6748	2			N	-0-					13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

04	7590 X	7041	-0-	-549	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	7502 X	7493	-0-	-9	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	7079	-0-	-181	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7502 X	7433	-0-	-69	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
08	7440 X	6938	-0-	-502	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	7200 X	6702	-0-	-498	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

04	4050 X	3703	-0-	-347	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3054	-0-	-759	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
*09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3038 N	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2880 N	2709	-0-	-171	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2759	-0-	-124	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2700 N	2356	-0-	-344	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

04	4860 X	4421	-0-	-439	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4428	-0-	-594	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4020	-0-	-840	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4138	-0-	-272	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

04	6450 X	6413	-0-	-37	-0-	6413	2			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6427	-0-	-83	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
06	6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
07	6634 X	6574	-0-	-60	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
08	6510 X	6262	-0-	-248	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
09	6300 X	5896	-0-	-404	-0-	5896	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 #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					28
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					28
06	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					28
07	3100	N	8981	-0-	5881	5881	8981	2			N	-0-					28
08	3100	N	8232	-0-	5132	11013	8232	2			N	-0-					28
*09	3000	N	6476	-0-	3476	14489	6476	2			N	-0-					28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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

04	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3616	-0-	-817	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3469	-0-	-821	-0-	3469	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

04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3962	-0-	-874	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3880	-0-	-708	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

04	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4258	-0-	-242	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

04	6240	X	6110	-0-	-130	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5968	-0-	-480	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5992	-0-	-248	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5811	-0-	-637	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5947	-0-	-377	-0-	5947	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

04	7860	X	7015	-0-	-845	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	6909	-0-	-779	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6175	-0-	-605	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6486	-0-	-768	-0-	6486	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6278	-0-	-945	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5762	-0-	-1228	-0-	5762	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 #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		Y	-0-			-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
08	4805 X	4108	-0-	-697	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
09	4650 X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

04	9660 X	9171	-0-	-489	-0-	9171	2		Y	-0-			-0-
05	9982 X	9029	-0-	-953	-0-	9029	2		Y	-0-			-0-
06	9660 X	8479	-0-	-1181	-0-	8479	2		Y	-0-			-0-
07	9703 X	8951	-0-	-752	-0-	8951	2		Y	-0-			-0-
08	9455 X	8737	-0-	-718	-0-	8737	2		Y	-0-			-0-
*09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	1722	-0-	-678	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

04	6390 X	5923	-0-	-467	-0-	5923	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	5817	-0-	-600	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5418	-0-	-582	-0-	5418	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5497	-0-	-641	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
08	6138 X	5670	-0-	-468	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
09	5910 X	5506	-0-	-404	-0-	5506	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

04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4063	-0-	-463	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	3848	-0-	-895	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
09	4590 X	3549	-0-	-1041	-0-	3549	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

04	3000 N	3580	-0-	580	689	3580	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3821	-0-	721	1410	3821	2		Y	-0-			-0-
06	5113 X	3703	-0-	-1410	-0-	3703	2		Y	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
*09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

04	3270 X	2756	-0-	-514	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2787	-0-	-303	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
08	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
09	2640 X	1877	-0-	-763	-0-	1877	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 #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3866	-0-	-454	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3593	-0-	-1057	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3204	-0-	-1296	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

04	3510 X	2829	-0-	-681	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
07	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
*09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

04	3810 X	3160	-0-	-650	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2935	-0-	-847	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2601	-0-	-747	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2325	-0-	-744	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1516	-0-	-1454	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

04	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2972	-0-	-178	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

04	6480 X	3580	-0-	-2900	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	3430	-0-	-2739	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	3268	-0-	-1832	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3340	-0-	-628	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	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

04	6330 X	5852	-0-	-478	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5768	-0-	-432	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5902	-0-	-158	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*09	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	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 #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	3970	-0-	-1610	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
07	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
*09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

04	4290 X	3836	-0-	-454	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3674	-0-	-316	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	3617	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

04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	3727	-0-	-706	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	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

04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	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

04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

04	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2549	-0-	-91	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2550 N	2344	-0-	-206	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2634	-0-	-125	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2945 N	2599	-0-	-346	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	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 #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	2414	-0-	-706	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	2015	-0-	-1364	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
*09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3427	-0-	-324	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3312	-0-	-318	-0-	3312	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

04	3570 X	2950	-0-	-620	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	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

04	5940 X	5230	-0-	-710	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	5496	-0-	-642	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	5421	-0-	-519	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	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

04	3450 X	2630	-0-	-820	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2434	-0-	-1131	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	1995	-0-	-1229	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2387 X	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2310 X	1450	-0-	-860	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

04	5970 X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
06	5850 X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
07	5921 X	5590	-0-	-331	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
08	5797 X	5485	-0-	-312	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
09	5610 X	5267	-0-	-343	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

04	5280 X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	4445	-0-	-949	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	5051	-0-	-157	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	4750	-0-	-20	-0-	4750	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 #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760 X	5179	-0-	-581	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	5589	-0-	-270	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5115	-0-	-713	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	5327	-0-	-13	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	2215	-0-	-1055	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

04	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			Y	-0-					-0-
05	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
06	6000 X	5192	-0-	-808	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
07	6262 X	3827	-0-	-2435	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
08	7130 X	6384	-0-	-746	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
09	6900 X	6693	-0-	-207	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

04	9390 X	4027	-0-	-5363	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
05	9703 X	6571	-0-	-3132	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
*09	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

04	5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4218	-0-	-866	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
08	5270 X	4261	-0-	-1009	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
09	5100 X	4238	-0-	-862	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

04	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	8213	-0-	-188	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8130 X	7618	-0-	-512	-0-	7618	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

04	4290 X	4248	-0-	-42	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
09	4230 X	3951	-0-	-279	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4319	-0-	-901	-0-	4145	2	174	9	N	158	135	1			23
05	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	2			N	-0-					23
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					23
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					23
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					23
*09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					23

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

04	5100	X	4003	-0-	-1097	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
*09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5730	-0-	-1400	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6841	-0-	-289	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	6566	-0-	-4470	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	6228	-0-	-4452	-0-	6228	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

04	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	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

04	6120	X	3954	-0-	-2166	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	6090	-0-	-30	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5890	-0-	-434	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
*09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

04	6210	X	6015	-0-	-195	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6047	-0-	-163	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6018	-0-	-399	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	6100	-0-	-131	-0-	6100	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	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 #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4684	-0-	-462	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4925	-0-	-4	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

04	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3844	-0-	-1581	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3519	-0-	-1251	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3657	-0-	-153	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2671	-0-	-1452	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

04	6750	X	5873	-0-	-877	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	6100	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5456	-0-	-930	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	5469	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5349	-0-	-561	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

04	5130	X	4861	-0-	-269	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4110	-0-	-1020	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
*09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

04	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4313	-0-	-397	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

04	8400	X	7299	-0-	-1101	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7297	-0-	-1321	-0-	7297	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6331	-0-	-1481	-0-	6331	2			Y	-0-					-0-
08	7719	X	6220	-0-	-1499	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	5149	-0-	-2171	-0-	5149	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 #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	4711	-0-	-869	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4639	-0-	-611	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4645	-0-	-780	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

04	4350 X	4307	-0-	-43	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	4368	-0-	-65	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	4130	-0-	-160	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

04	5040 X	4890	-0-	-150	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4951	-0-	-257	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
07	5053 X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
08	5053 X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
09	4890 X	4320	-0-	-570	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5720	-0-	-232	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3776	-0-	-99	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	4395	-0-	-503	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
*09	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

04	8430 X	7883	-0-	-547	-0-	7883	2			Y	-0-					-0-
05	8277 X	8026	-0-	-251	-0-	8026	2			Y	-0-					-0-
06	8010 X	7690	-0-	-320	-0-	7690	2			Y	-0-					-0-
07	8277 X	7826	-0-	-451	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
08	8153 X	7694	-0-	-459	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
09	7890 X	7328	-0-	-562	-0-	7328	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

04	4980 X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					129
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					129
06	4980 X	4954	-0-	-26	-0-	4758	2	196	9	N	178	280	1			27
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					27
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					27
*09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			Y	-0-					-0-
05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			Y	-0-					-0-
06	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
07	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	7916	-0-	-9630	-0-	7916	2			Y	-0-					-0-
09	16980	X	6634	-0-	-10346	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

04	6000	X	4512	-0-	-1488	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5387	-0-	-317	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
*09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

04	5370	X	5106	-0-	-264	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5255	-0-	-15	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3806	-0-	-627	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3646	-0-	-644	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			Y	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					-0-
*09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3355	-0-	-395	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

04	6720	X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	6093	-0-	-87	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5928	-0-	-427	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5616	-0-	-534	-0-	5616	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

04	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	3633	-0-	-1172	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	1665	-0-	-1373	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-	1751	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

04	3270	X	2575	-0-	-695	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

04	7590	X	7363	-0-	-227	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7026	-0-	-534	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7011	-0-	-339	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

04	4260	X	3557	-0-	-703	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1921	-0-	-1768	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
*09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2691	-0-	-189	-0-	2691 2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901 2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2877 2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014 2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2791 2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	2836	-0-	-44	-0-	2836 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-			-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		Y	-0-			-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		Y	-0-			-0-
08	2201 N	1804	-0-	-397	-0-	1804 2		Y	-0-			-0-
09	2130 N	1645	-0-	-485	-0-	1645 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2		N	-0-			-0-
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2		N	-0-			-0-
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-			-0-
*09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		Y	-0-			-0-
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4665	-0-	-255	-0-	4665 2		Y	-0-			-0-
07	5084 X	4949	-0-	-135	-0-	4949 2		Y	-0-			-0-
08	6200 X	4801	-0-	-1399	-0-	4801 2		Y	-0-			-0-
09	6000 X	4563	-0-	-1437	-0-	4563 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

04	8280 X	7302	-0-	-978	-0-	7302 2		Y	-0-			-0-
05	8556 X	7067	-0-	-1489	-0-	7067 2		Y	-0-			-0-
06	8280 X	5805	-0-	-2475	-0-	5805 2		Y	-0-			-0-
07	8246 X	4128	-0-	-4118	-0-	4128 2		Y	-0-			-0-
08	7533 X	4765	-0-	-2768	-0-	4765 2		Y	-0-			-0-
09	7290 X	6398	-0-	-892	-0-	6398 2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

04	5010 X	4818	-0-	-192	-0-	4818 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4922	-0-	-224	-0-	4922 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4408	-0-	-572	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4362	-0-	-784	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
08	5022 X	3560	-0-	-1462	-0-	3560 2		N	-0-			-0-
09	4830 X	3521	-0-	-1309	-0-	3521 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

04	5820 X	4863	-0-	-957	-0-	4863 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5467	-0-	-547	-0-	5467 2		N	-0-			-0-
06	5820 X	5001	-0-	-819	-0-	5001 2		N	-0-			-0-
07	6014 X	4998	-0-	-1016	-0-	4998 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4779	-0-	-212	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
09	4830 X	4258	-0-	-572	-0-	4258 2		N	-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 #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	4281	-0-	-69	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4131	-0-	-147	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4394	-0-	-8	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4230	-0-	-30	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

04	4740 X	4317	-0-	-423	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

04	6510 X	5935	-0-	-575	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
05	6541 X	5400	-0-	-1141	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	6270	-0-	-23	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-
09	6060 X	5902	-0-	-158	-0-	5902	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

04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

04	4800 X	4215	-0-	-585	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4177	-0-	-380	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	4469	-0-	-26	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
*09	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	3537	-0-	-803	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	3480	-0-	-720	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

04	4830 X	4069	-0-	-761	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3901	-0-	-1059	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	3365	-0-	-1195	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3410	-0-	-806	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3557	-0-	-493	-0-	3557	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 #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	3356	-0-	-1114	-0-	3356	2			N	-0-					105
05	4619 X	4392	-0-	-227	-0-	4392	2			N	-0-					105
06	4470 X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					105
07	4185 X	3845	-0-	-340	-0-	3845	2			N	-0-					105
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					105
*09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

04	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3643	-0-	-46	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	3875	-0-	-465	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	3503	-0-	-697	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

04	7140 X	6672	-0-	-468	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
05	7285 X	6829	-0-	-456	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
06	7050 X	6580	-0-	-470	-0-	6580	2			Y	-0-					-0-
07	7161 X	6730	-0-	-431	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
08	6882 X	6658	-0-	-224	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
09	6660 X	6449	-0-	-211	-0-	6449	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

04	2850 X	2503	-0-	-347	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
07	2945 X	1347	-0-	-1598	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
09	2520 X	2143	-0-	-377	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

04	4020 X	3117	-0-	-903	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3039	-0-	-991	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	2894	-0-	-916	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

04	5340 X	4913	-0-	-427	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5122	-0-	-303	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4683	-0-	-567	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	5167	-0-	-165	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4880	-0-	-40	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

04	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4581	-0-	-844	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	4367	-0-	-853	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3227	-0-	-13	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2640	-0-	-677	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

04	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3377	-0-	-313	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	6753	-0-	-5213	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	5545	-0-	-6035	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

04	9780	X	8663	-0-	-1117	-0-	8663	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	9328	-0-	-778	-0-	9328	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	9575	2			Y	-0-					-0-
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			Y	-0-					-0-
*09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	3798	-0-	-2433	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	3466	-0-	-2564	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

04	8550	X	7933	-0-	-617	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
05	8835	X	8109	-0-	-726	-0-	8109	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	7742	-0-	-808	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	7768	-0-	-912	-0-	7768	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7606	-0-	-578	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	7329	-0-	-591	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

04	8550	X	7331	-0-	-1219	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			Y	-0-					-0-
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
*09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	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 #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1689	-0-	-201	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

04	8100 X	7514	-0-	-586	-0-	7514	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	7733	-0-	-451	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
06	7680 X	7541	-0-	-139	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
07	7781 X	7694	-0-	-87	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
08	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
09	7320 X	7280	-0-	-40	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

04	7770 X	6726	-0-	-1044	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
05	7719 X	7588	-0-	-131	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			Y	-0-					-0-
07	7502 X	7337	-0-	-165	-0-	7337	2			Y	-0-					-0-
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			Y	-0-					-0-
*09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

04	3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3469	-0-	-161	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3236	-0-	-334	-0-	3236	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

04	4890 X	4780	-0-	-110	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4752	-0-	-138	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4683	-0-	-370	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4559	-0-	-401	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	4427	-0-	-343	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

04	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-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 #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	1417	-0-	-1993	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-			-0-
*09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
*09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

04	3870 X	3517	-0-	-353	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3650	-0-	-349	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	2407	-0-	-1251	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	2342	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

04	4710 X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4510	-0-	-357	-0-	4510	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4557	-0-	-3	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	4147	-0-	-413	-0-	4147	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

04	4740 X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4631	-0-	-267	-0-	4631	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	3406	-0-	-1334	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4485	-0-	-413	-0-	4485	2		Y	-0-			-0-
08	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2		Y	-0-			-0-
*09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

04	4620 X	2211	-0-	-2409	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
*09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	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

04	8220 X	7622	-0-	-598	-0-	7622	2		N	-0-			-0-
05	8308 X	7782	-0-	-526	-0-	7782	2		N	-0-			-0-
06	7890 X	7413	-0-	-477	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
07	8029 X	7509	-0-	-520	-0-	7509	2		N	-0-			-0-
08	7874 X	7282	-0-	-592	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
09	7620 X	6979	-0-	-641	-0-	6979	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 #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5831	-0-	-529	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5666	-0-	-813	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5935	-0-	-155	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6113	-0-	-180	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5842	-0-	-8	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	6128	-0-	-72	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			Y	-0-					-0-
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
*09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

04	5670	X	5471	-0-	-199	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4469	-0-	-991	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

04	4710	X	4178	-0-	-532	-0-	4178	2			N	-0-					29
05	4867	X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2			N	-0-					29
06	4710	X	3617	-0-	-1093	-0-	3617	2			N	-0-					29
07	4867	X	3901	-0-	-966	-0-	3901	2			N	-0-					29
08	4309	X	2469	-0-	-1840	-0-	2469	2			N	-0-					29
09	4170	X	2009	-0-	-2161	-0-	2009	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

04	3000	N	3003	-0-	3	39	3003	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3045	-0-	-39	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
07	42273	X	42273	-0-	-0-	-0-	42273	2			N	-0-					-0-
08	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
*09	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	23459	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

04	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2993	-0-	-7	23	2993	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

04	3930	X	3648	-0-	-282	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	3637	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 #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

04	6060 X	5126	-0-	-934	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		Y	-0-			-0-
06	6060 X	5212	-0-	-848	-0-	5212	2		Y	-0-			-0-
07	6262 X	1366	-0-	-4896	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
08	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		Y	-0-			-0-
*09	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-			-0-
06	2610 X	1843	-0-	-767	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
08	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

04	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2		Y	-0-			-0-
05	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4727	-0-	-223	-0-	4727	2		Y	-0-			-0-
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2		Y	-0-			-0-
08	7316 X	6110	-0-	-1206	-0-	6110	2		Y	-0-			-0-
09	7080 X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

04	6690 X	6013	-0-	-677	-0-	6013	2		N	-0-			-0-
05	6913 X	5992	-0-	-921	-0-	5992	2		N	-0-			-0-
06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
07	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
08	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
*09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

04	3690 X	3217	-0-	-473	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3297	-0-	-516	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		Y	-0-			-0-
*09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3129	-0-	129	129	3129	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3251	-0-	151	280	3251	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3210	-0-	110	390	3210	2		N	-0-			-0-
*09	2814 X	2424	-0-	-390	-0-	2424	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 #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

04	3660 X	3569	-0-	-91	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3550	-0-	-542	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3362	-0-	-598	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3349	-0-	-743	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	3166	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

04	5670 X	4988	-0-	-682	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4473	-0-	-1014	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	3569	-0-	-1484	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

04	7290 X	6958	-0-	-332	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
05	7533 X	7168	-0-	-365	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-
06	7290 X	6870	-0-	-420	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
07	7471 X	6957	-0-	-514	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
08	7254 X	6865	-0-	-389	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
09	6960 X	6476	-0-	-484	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

04	7680 X	7056	-0-	-624	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
05	7936 X	7219	-0-	-717	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
06	7470 X	6433	-0-	-1037	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
07	7719 X	5895	-0-	-1824	-0-	5895	2			Y	-0-					-0-
08	7223 X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2			Y	-0-					-0-
09	6990 X	6291	-0-	-699	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

04	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	2611	-0-	-1169	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

04	5400 X	4503	-0-	-897	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5116	-0-	-340	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4804	-0-	-296	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4827	-0-	-350	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4398	-0-	-12	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	5404	-0-	-506	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5522	-0-	-585	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	5494	-0-	-356	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5450	-0-	-595	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
08	4805 X	4047	-0-	-758	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	3778	-0-	-782	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

04	5280 X	5271	-0-	-9	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	5145	-0-	-311	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
06	5280 X	3718	-0-	-1562	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
07	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
08	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
09	5280 X	5234	-0-	-46	-0-	5234	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

04	3270 X	3125	-0-	-145	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2853	-0-	-495	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	1782	-0-	-1458	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	1511	-0-	-1837	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	1481	-0-	-1774	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	1427	-0-	-1693	-0-	1427	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

04	9030 X	8029	-0-	-1001	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	9269 X	8459	-0-	-810	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	8020	-0-	-350	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	8236	-0-	-413	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	7387	-0-	-487	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	4892	-0-	-2728	-0-	4892	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

04	4680 X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
08	4619 X	4238	-0-	-381	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
09	4470 X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4791	-0-	-138	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4700	-0-	-70	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4584	-0-	-345	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	4991 X	4302	-0-	-689	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	3859	-0-	-941	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	4150	-0-	-620	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4738	-0-	-67	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

04	4020 X	2723	-0-	-1297	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
*09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
*09	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	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

04	5820 X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
07	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
*09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
05	4216 X	1235	-0-	-2981	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
06	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			Y	-0-					-0-
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
*08	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-
*09	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

04	8610 X	8167	-0-	-443	-0-	8167	2			Y	-0-					-0-
05	8804 X	8341	-0-	-463	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
06	8460 X	7833	-0-	-627	-0-	7833	2			Y	-0-					-0-
07	8587 X	8236	-0-	-351	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
08	8432 X	8098	-0-	-334	-0-	8098	2			Y	-0-					-0-
09	8160 X	7610	-0-	-550	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

04	4800 X	4758	-0-	-42	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
05	4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4417	-0-	-383	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	4667	-0-	-262	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
08	4867 X	4678	-0-	-189	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
09	4710 X	4292	-0-	-418	-0-	4292	2			Y	-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 #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	4237	2		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4112	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2		Y	-0-			-0-
09	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

04	6750 X	5701	-0-	-1049	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
05	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2		N	-0-			-0-
06	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2		N	-0-			-0-
07	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2		N	-0-			-0-
08	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2		N	-0-			-0-
*09	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	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

04	7020 X	6185	-0-	-835	-0-	6185	2		Y	-0-			-0-
05	7254 X	6113	-0-	-1141	-0-	6113	2		Y	-0-			-0-
06	6510 X	5696	-0-	-814	-0-	5696	2		Y	-0-			-0-
07	6386 X	5712	-0-	-674	-0-	5712	2		Y	-0-			-0-
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2		Y	-0-			-0-
*09	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

04	6570 X	6269	-0-	-301	-0-	6269	2		Y	-0-			-0-
05	6758 X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2		Y	-0-			-0-
06	6540 X	5875	-0-	-665	-0-	5875	2		Y	-0-			-0-
07	6758 X	5986	-0-	-772	-0-	5986	2		Y	-0-			-0-
08	6479 X	5841	-0-	-638	-0-	5841	2		Y	-0-			-0-
09	6270 X	5600	-0-	-670	-0-	5600	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

04	7650 X	6691	-0-	-959	-0-	6691	2		Y	-0-			-0-
05	7905 X	6758	-0-	-1147	-0-	6758	2		Y	-0-			-0-
06	7200 X	5368	-0-	-1832	-0-	5368	2		Y	-0-			-0-
07	7130 X	6694	-0-	-436	-0-	6694	2		Y	-0-			-0-
08	6820 X	6103	-0-	-717	-0-	6103	2		Y	-0-			-0-
09	6600 X	6097	-0-	-503	-0-	6097	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		Y	-0-			-0-
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	4072	-0-	-98	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138	2		Y	-0-			-0-
08	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4437	2		Y	-0-			-0-
09	4620 X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

04	7980 X	6735	-0-	-1245	-0-	6735	2		Y	-0-			-0-
05	7564 X	7257	-0-	-307	-0-	7257	2		Y	-0-			-0-
06	7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7010	2		Y	-0-			-0-
07	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2		Y	-0-			-0-
08	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2		Y	-0-			-0-
*09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	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 #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870 X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
*09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

04	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1113	-0-	-1708	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3371	-0-	271	271	3371	2		Y	-0-			-0-
*09	3169 X	2898	-0-	-271	-0-	2898	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

04	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
*09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

04	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4522	-0-	-97	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		Y	-0-			-0-
07	4619 X	4401	-0-	-218	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-
08	4557 X	4065	-0-	-492	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
09	4410 X	2625	-0-	-1785	-0-	2625	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

04	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2		Y	-0-			-0-
05	8773 X	8292	-0-	-481	-0-	8292	2		Y	-0-			-0-
06	8490 X	8160	-0-	-330	-0-	8160	2		Y	-0-			-0-
07	8773 X	8358	-0-	-415	-0-	8358	2		Y	-0-			-0-
08	9610 X	8009	-0-	-1601	-0-	8009	2		Y	-0-			-0-
09	9180 X	7400	-0-	-1780	-0-	7400	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		Y	-0-			-0-
05	5363 X	4935	-0-	-428	-0-	4935	2		Y	-0-			-0-
06	5310 X	5191	-0-	-119	-0-	5191	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	5301	-0-	-434	-0-	5301	2		Y	-0-			-0-
08	5673 X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2		Y	-0-			-0-
09	5490 X	5122	-0-	-368	-0-	5122	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

04	4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4112	2		N	-0-			25
05	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2		N	-0-			25
06	4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3949	2		N	-0-			25
07	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2		N	-0-			25
08	4247 X	4007	-0-	-240	-0-	4007	2		N	-0-			25
09	4110 X	3833	-0-	-277	-0-	3833	2		N	-0-			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			Y	-0-					-0-
05	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
06	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
07	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			Y	-0-					-0-
08	13051 X	9105	-0-	-3946	-0-	9105	2			Y	-0-					-0-
09	12630 X	8158	-0-	-4472	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3433	-0-	-377	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

04	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
07	6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
08	6262 X	6206	-0-	-56	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
09	6210 X	5324	-0-	-886	-0-	5324	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

04	6960 X	6420	-0-	-540	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	6272	-0-	-388	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6408	-0-	-474	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	6281	-0-	-353	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6420 X	5973	-0-	-447	-0-	5973	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

04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	7830 X	7814	-0-	-16	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	8091 X	7774	-0-	-317	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	8153 X	7569	-0-	-584	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7890 X	6948	-0-	-942	-0-	6948	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

04	2880 X	2805	-0-	-75	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	1542	-0-	-2054	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	1525	-0-	-1955	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	481	-0-	-2495	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	503	-0-	-2317	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

04	3960 X	3644	-0-	-316	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3383	-0-	-616	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3356	-0-	-395	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2			N	-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 #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4309	-0-	-491	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3720	-0-	-775	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3487	-0-	-977	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3314	-0-	-1150	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
*09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	13250	-0-	-1030	-0-	13250	2			Y	-0-					-0-
05	14756	X	13360	-0-	-1396	-0-	13360	2			Y	-0-					-0-
06	13650	X	13283	-0-	-367	-0-	13283	2			Y	-0-					-0-
07	14105	X	12924	-0-	-1181	-0-	12924	2			Y	-0-					-0-
08	13423	X	13319	-0-	-104	-0-	13319	2			Y	-0-					-0-
09	12990	X	12686	-0-	-304	-0-	12686	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4783	-0-	-890	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4549	-0-	-941	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4629	-0-	-1044	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4287	-0-	-513	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8674	-0-	-56	-0-	8674	2			Y	-0-					-0-
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7889	-0-	-841	-0-	7889	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	6876	-0-	-1990	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	4356	-0-	-4224	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	2521	-0-	-3059	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			Y	-0-					-0-
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
*09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4909	-0-	-11	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	4878	-0-	-702	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	3959	-0-	-1441	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8857	-0-	-743	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8794	-0-	-723	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8760	-0-	-447	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8229	-0-	-621	-0-	8229	2			N	-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 #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870 X	3472	-0-	-398	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3410	-0-	-70	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3394	-0-	-86	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

04	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	5862	-0-	-121	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	5091	-0-	-789	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5276	-0-	-986	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5474	-0-	-788	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5593	-0-	-467	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

04	6600 X	3877	-0-	-2723	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	4098	-0-	-2722	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	6419	-0-	-181	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
07	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
*09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

04	9300 X	8111	-0-	-1189	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
05	9610 X	8076	-0-	-1534	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	8190 X	7134	-0-	-1056	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	8344	-0-	-26	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	7488	-0-	-612	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

04	8220 X	6506	-0-	-1714	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6385	-0-	-1799	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-
06	7680 X	7359	-0-	-321	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
07	7936 X	7352	-0-	-584	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
08	6975 X	6925	-0-	-50	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
09	6750 X	6122	-0-	-628	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

04	6060 X	5810	-0-	-250	-0-	5810	2			Y	-0-					-0-
05	6262 X	5442	-0-	-820	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
06	5850 X	4692	-0-	-1158	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
07	6014 X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
08	6014 X	5797	-0-	-217	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
09	5820 X	5449	-0-	-371	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

04	9750 X	8979	-0-	-771	-0-	8979	2			Y	-0-					-0-
05	9858 X	9496	-0-	-362	-0-	9496	2			Y	-0-					-0-
06	9480 X	8926	-0-	-554	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
07	9672 X	9062	-0-	-610	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
08	9486 X	8891	-0-	-595	-0-	8891	2			Y	-0-					-0-
09	9180 X	8482	-0-	-698	-0-	8482	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 #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340 X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	3685	-0-	-1368	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
06	4890 X	3944	-0-	-946	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
07	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4729	-0-	-311	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-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

04	5250 X	4295	-0-	-955	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	4636	-0-	-104	-0-	4636	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4477	-0-	-421	-0-	4477	2		Y	-0-			-0-
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		Y	-0-			-0-
*09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

04	7290 X	6672	-0-	-618	-0-	6672	2		Y	-0-			-0-
05	7347 X	7057	-0-	-290	-0-	7057	2		Y	-0-			-0-
06	7110 X	6398	-0-	-712	-0-	6398	2		Y	-0-			-0-
07	7347 X	6136	-0-	-1211	-0-	6136	2		Y	-0-			-0-
08	6913 X	6390	-0-	-523	-0-	6390	2		Y	-0-			-0-
09	6690 X	6148	-0-	-542	-0-	6148	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

04	3540 X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2961	-0-	-399	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	2340	-0-	-977	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	1873	-0-	-1337	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

04	5190 X	4731	-0-	-459	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	4781	-0-	-551	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
06	5160 X	4639	-0-	-521	-0-	4639	2		Y	-0-			-0-
07	5332 X	4605	-0-	-727	-0-	4605	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	4365	-0-	-564	-0-	4365	2		Y	-0-			-0-
*09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	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

04	6150 X	4867	-0-	-1283	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	6093	-0-	-262	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
07	6045 X	4891	-0-	-1154	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	2967	-0-	-2055	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4607	-0-	-253	-0-	4607	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 #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510 X	5900	-0-	-610	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
05	6510 X	5036	-0-	-1474	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
06	6030 X	5470	-0-	-560	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
07	6231 X	5717	-0-	-514	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	6062	-0-	-45	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
09	5910 X	5625	-0-	-285	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

04	6300 X	5569	-0-	-731	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
05	6510 X	5472	-0-	-1038	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
06	6300 X	5788	-0-	-512	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
07	5921 X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
08	5704 X	5350	-0-	-354	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
09	5520 X	4878	-0-	-642	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

04	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6672	-0-	-241	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	6138	-0-	-775	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	6966	-0-	-846	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	5948	-0-	-1612	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4604	-0-	-604	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4332	-0-	-708	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4545	-0-	-663	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
08	5022 X	4338	-0-	-684	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
09	4860 X	4110	-0-	-750	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

04	4710 X	4038	-0-	-672	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3833	-0-	-352	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3777	-0-	-273	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

04	5040 X	4474	-0-	-566	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4521	-0-	-687	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4241	-0-	-799	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4277	-0-	-776	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3880	-0-	-590	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

04	5400 X	4685	-0-	-715	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	4460	-0-	-1120	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
06	5400 X	4795	-0-	-605	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4731	-0-	-353	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
08	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
09	4680 X	4039	-0-	-641	-0-	4039	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 #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	5387	-0-	-283	-0-	5387	2		Y	-0-			-0-
05	5859 X	5437	-0-	-422	-0-	5437	2		Y	-0-			-0-
06	5670 X	5374	-0-	-296	-0-	5374	2		Y	-0-			-0-
07	5859 X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2		Y	-0-			-0-
08	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2		Y	-0-			-0-
09	5370 X	4700	-0-	-670	-0-	4700	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

04	5100 X	3993	-0-	-1107	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	3701	-0-	-859	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3831	-0-	-159	-0-	3831	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

04	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	2478	2		Y	-0-			-0-
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-			-0-
06	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2		Y	-0-			-0-
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		Y	-0-			-0-
08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		Y	-0-			-0-
*09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	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

04	8910 X	7079	-0-	-1831	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
05	8990 X	7644	-0-	-1346	-0-	7644	2		N	-0-			-0-
06	8550 X	8080	-0-	-470	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
07	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
08	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2		N	-0-			-0-
*09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

04	6030 X	5823	-0-	-207	-0-	5823	2		Y	-0-			-0-
05	6231 X	5958	-0-	-273	-0-	5958	2		Y	-0-			-0-
06	6030 X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2		Y	-0-			-0-
07	6045 X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2		Y	-0-			-0-
08	6014 X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2		Y	-0-			-0-
09	5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
05	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2		N	-0-			-0-
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
*09	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

04	7650 X	6844	-0-	-806	-0-	6844	2		Y	-0-			-0-
05	7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6923	2		Y	-0-			-0-
06	7230 X	6515	-0-	-715	-0-	6515	2		Y	-0-			-0-
07	7254 X	6561	-0-	-693	-0-	6561	2		Y	-0-			-0-
08	7099 X	6410	-0-	-689	-0-	6410	2		Y	-0-			-0-
09	6840 X	6212	-0-	-628	-0-	6212	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 #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5072	-0-	-694	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4644	-0-	-998	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4966	-0-	-74	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

04	4290 X	4088	-0-	-202	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	3769	-0-	-664	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
08	4309 X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	3556	-0-	-614	-0-	3556	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

04	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2953	-0-	-302	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	2787	-0-	-189	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	2583	-0-	-297	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	29	-0-	-3541	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			Y	-0-					-0-
08	23517 X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			Y	-0-					-0-
*09	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

04	4080 X	2260	-0-	-1820	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2319	-0-	-1029	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1900	-0-	-704	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	2042	-0-	-407	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2370 X	1882	-0-	-488	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

04	0 W	10279	-0-	10279	21686	10279	2			Y	-0-					-0-
05	32037 X	10351	-0-	-21686	-0-	10351	2			Y	-0-					-0-
06	11490 X	10296	-0-	-1194	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
07	11873 X	10087	-0-	-1786	-0-	10087	2			Y	-0-					-0-
08	10323 X	10224	-0-	-99	-0-	10224	2			Y	-0-					-0-
09	9990 X	9725	-0-	-265	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

04	0 W	7874	-0-	7874	16070	7874	2			N	-0-					-0-
05	24501 X	8431	-0-	-16070	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
06	8580 X	8014	-0-	-566	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	8618 X	8098	-0-	-520	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	8153 X	7927	-0-	-226	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	7890 X	7511	-0-	-379	-0-	7511	2			N	-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 #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12300 X	9535	-0-	-2765	-0-	9535	2		Y	-0-			-0-
05	11966 X	10721	-0-	-1245	-0-	10721	2		Y	-0-			-0-
06	11280 X	9952	-0-	-1328	-0-	9952	2		Y	-0-			-0-
07	11625 X	10453	-0-	-1172	-0-	10453	2		Y	-0-			-0-
08	9982 X	9865	-0-	-117	-0-	9865	2		Y	-0-			-0-
*09	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

04	9570 X	7715	-0-	-1855	-0-	7715	2		Y	-0-			-0-
05	9796 X	8204	-0-	-1592	-0-	8204	2		Y	-0-			-0-
06	9120 X	8157	-0-	-963	-0-	8157	2		Y	-0-			-0-
07	9269 X	7163	-0-	-2106	-0-	7163	2		Y	-0-			-0-
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2		Y	-0-			-0-
09	7800 X	7788	-0-	-12	-0-	7788	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

04	7350 X	6485	-0-	-865	-0-	6485	2		Y	-0-			-0-
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2		Y	-0-			-0-
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2		Y	-0-			-0-
07	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	6676	2		Y	-0-			-0-
08	6665 X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2		Y	-0-			-0-
09	6450 X	6201	-0-	-249	-0-	6201	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

04	19878 X	19878	-0-	-0-	-0-	19878	2		N	-0-			-0-
05	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2		N	-0-			-0-
06	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2		N	-0-			-0-
07	17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	17018	2		N	-0-			-0-
08	20801 X	16168	-0-	-4633	-0-	16168	2		N	-0-			-0-
09	19890 X	14683	-0-	-5207	-0-	14683	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

04	8670 X	6554	-0-	-2116	-0-	6554	2		Y	-0-			-0-
05	8959 X	6145	-0-	-2814	-0-	6145	2		Y	-0-			-0-
06	8670 X	6302	-0-	-2368	-0-	6302	2		Y	-0-			-0-
07	7502 X	5844	-0-	-1658	-0-	5844	2		Y	-0-			-0-
08	6758 X	2833	-0-	-3925	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
*09	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3106	-0-	-1048	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	2840	-0-	-1480	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	2812	-0-	-1652	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
09	4230 X	3013	-0-	-1217	-0-	3013	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

04	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
06	2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
*09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5250 X	1942	-0-	-3308	-0-	1942	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	4676	-0-	-749	-0-	4676	2		Y	-0-			-0-
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		Y	-0-			-0-
07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		Y	-0-			-0-
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
*09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

04	6660 X	2025	-0-	-4635	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
05	7130 X	1482	-0-	-5648	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
06	7170 X	3595	-0-	-3575	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2		Y	-0-			-0-
08	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2		Y	-0-			-0-
*09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

04	12630 X	9541	-0-	-3089	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
05	12524 X	9316	-0-	-3208	-0-	9316	2		N	-0-			-0-
06	11430 X	8958	-0-	-2472	-0-	8958	2		N	-0-			-0-
07	10509 X	9251	-0-	-1258	-0-	9251	2		N	-0-			-0-
08	9889 X	3052	-0-	-6837	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
*09	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

04	14100 X	12735	-0-	-1365	-0-	12735	2		N	-0-			-0-
05	14570 X	12793	-0-	-1777	-0-	12793	2		N	-0-			-0-
06	13770 X	12019	-0-	-1751	-0-	12019	2		N	-0-			-0-
07	13299 X	12192	-0-	-1107	-0-	12192	2		N	-0-			-0-
08	13144 X	11883	-0-	-1261	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
09	12720 X	11297	-0-	-1423	-0-	11297	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

04	8820 X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2		Y	-0-			-0-
05	8370 X	7489	-0-	-881	-0-	7489	2		Y	-0-			-0-
06	8100 X	7646	-0-	-454	-0-	7646	2		Y	-0-			-0-
07	8029 X	7628	-0-	-401	-0-	7628	2		Y	-0-			-0-
08	7967 X	7317	-0-	-650	-0-	7317	2		Y	-0-			-0-
09	7710 X	6980	-0-	-730	-0-	6980	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

04	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-			-0-
05	6386 X	5994	-0-	-392	-0-	5994	2		Y	-0-			-0-
06	6210 X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2		Y	-0-			-0-
08	6293 X	5072	-0-	-1221	-0-	5072	2		Y	-0-			-0-
09	6060 X	5497	-0-	-563	-0-	5497	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	4400	-0-	-808	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
07	5301 X	4138	-0-	-1163	-0-	4138	2		Y	-0-			-0-
08	5146 X	4742	-0-	-404	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
09	4980 X	4032	-0-	-948	-0-	4032	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 #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2		Y	-0-			-0-
05	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2		Y	-0-			-0-
06	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2		Y	-0-			-0-
07	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2		Y	-0-			-0-
08	9517 X	8300	-0-	-1217	-0-	8300	2		Y	-0-			-0-
09	9210 X	7627	-0-	-1583	-0-	7627	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

04	5250 X	4696	-0-	-554	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	4832	-0-	-593	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4580	-0-	-490	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4411	-0-	-299	-0-	4411	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

04	7530 X	4170	-0-	-3360	-0-	4170	2		Y	-0-			-0-
05	7781 X	5028	-0-	-2753	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2		Y	-0-			-0-
07	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2		Y	-0-			-0-
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2		Y	-0-			-0-
*09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

04	14820 X	12908	-0-	-1912	-0-	12908	2		Y	-0-			-0-
05	15066 X	13223	-0-	-1843	-0-	13223	2		Y	-0-			-0-
06	14220 X	12565	-0-	-1655	-0-	12565	2		Y	-0-			-0-
07	14198 X	12711	-0-	-1487	-0-	12711	2		Y	-0-			-0-
08	13361 X	12726	-0-	-635	-0-	12726	2		Y	-0-			-0-
09	12900 X	10121	-0-	-2779	-0-	10121	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

04	9840 X	8938	-0-	-902	-0-	8938	3		Y	-0-			-0-
05	10168 X	8968	-0-	-1200	-0-	8968	3		Y	-0-			-0-
06	9600 X	8211	-0-	-1389	-0-	8211	3		Y	-0-			-0-
07	9920 X	7180	-0-	-2740	-0-	7180	2		Y	-0-			-0-
08	9300 X	8342	-0-	-958	-0-	8342	2		Y	-0-			-0-
09	8940 X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

04	10890 X	9798	-0-	-1092	-0-	9798	2		Y	-0-			-0-
05	10881 X	10044	-0-	-837	-0-	10044	2		Y	-0-			-0-
06	10200 X	9408	-0-	-792	-0-	9408	2		Y	-0-			-0-
07	10509 X	9428	-0-	-1081	-0-	9428	2		Y	-0-			-0-
08	10168 X	9282	-0-	-886	-0-	9282	2		Y	-0-			-0-
09	9810 X	8662	-0-	-1148	-0-	8662	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

04	43530 X	38397	-0-	-5133	-0-	38397	2		N	-0-			-0-
05	43245 X	38652	-0-	-4593	-0-	38652	2		N	-0-			-0-
06	40950 X	36644	-0-	-4306	-0-	36644	2		N	-0-			-0-
07	41292 X	37221	-0-	-4071	-0-	37221	2		N	-0-			-0-
08	39432 X	36472	-0-	-2960	-0-	36472	2		N	-0-			-0-
09	38160 X	34451	-0-	-3709	-0-	34451	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17250 X	15178	-0-	-2072	-0-	15178	2		Y	-0-			-0-
05	17019 X	15827	-0-	-1192	-0-	15827	2		Y	-0-			-0-
06	15990 X	15185	-0-	-805	-0-	15185	2		Y	-0-			-0-
07	15934 X	15348	-0-	-586	-0-	15348	2		Y	-0-			-0-
08	15655 X	15037	-0-	-618	-0-	15037	2		Y	-0-			-0-
09	15150 X	13914	-0-	-1236	-0-	13914	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

04	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	20085	2		Y	-0-			-0-
05	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	20035	2		Y	-0-			-0-
06	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2		Y	-0-			-0-
07	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2		Y	-0-			-0-
08	20367 X	16351	-0-	-4016	-0-	16351	2		Y	-0-			-0-
09	19710 X	16435	-0-	-3275	-0-	16435	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

04	28410 X	24373	-0-	-4037	-0-	24373	2		N	-0-			85
05	27900 X	25107	-0-	-2793	-0-	25107	2		N	-0-			85
06	26040 X	23829	-0-	-2211	-0-	23829	2		N	-0-			85
07	26071 X	23802	-0-	-2269	-0-	23802	2		N	-0-			85
08	25172 X	23181	-0-	-1991	-0-	23181	2		N	-0-			85
09	24360 X	21784	-0-	-2576	-0-	21784	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

04	13440 X	11842	-0-	-1598	-0-	11842	2		Y	-0-			-0-
05	12896 X	12156	-0-	-740	-0-	12156	2		Y	-0-			-0-
06	12060 X	11777	-0-	-283	-0-	11777	2		Y	-0-			-0-
07	12462 X	11826	-0-	-636	-0-	11826	2		Y	-0-			-0-
08	12090 X	11395	-0-	-695	-0-	11395	2		Y	-0-			-0-
09	11700 X	10758	-0-	-942	-0-	10758	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

04	12300 X	10029	-0-	-2271	-0-	10029	2		Y	-0-			-0-
05	12028 X	12001	-0-	-27	-0-	12001	2		Y	-0-			-0-
06	11640 X	11387	-0-	-253	-0-	11387	2		Y	-0-			-0-
07	11811 X	11323	-0-	-488	-0-	11323	2		Y	-0-			-0-
08	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2		Y	-0-			-0-
*09	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	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

04	6390 X	5792	-0-	-598	-0-	5792	2		Y	-0-			-0-
05	6603 X	5979	-0-	-624	-0-	5979	2		Y	-0-			-0-
06	6390 X	5324	-0-	-1066	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-
07	6200 X	5881	-0-	-319	-0-	5881	2		Y	-0-			-0-
08	5952 X	5404	-0-	-548	-0-	5404	2		Y	-0-			-0-
09	5760 X	4488	-0-	-1272	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

04	5790 X	3491	-0-	-2299	-0-	3491	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-			-0-
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		Y	-0-			-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		Y	-0-			-0-
*09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	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 #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	3232	-0-	-2168	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	2944	-0-	-2636	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
06	5400 X	3246	-0-	-2154	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
07	5053 X	3047	-0-	-2006	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

04	5850 X	5747	-0-	-103	-0-	5747	2		Y	-0-			-0-
05	6045 X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2		Y	-0-			-0-
06	5850 X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2		Y	-0-			-0-
07	5952 X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
08	5921 X	5418	-0-	-503	-0-	5418	2		Y	-0-			-0-
09	5730 X	5158	-0-	-572	-0-	5158	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

04	6540 X	5952	-0-	-588	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5898	-0-	-581	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5258	-0-	-942	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
08	6200 X	5245	-0-	-955	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
09	5940 X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

04	7320 X	6129	-0-	-1191	-0-	6129	2		Y	-0-			-0-
05	7254 X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2		Y	-0-			-0-
06	7020 X	5886	-0-	-1134	-0-	5886	2		Y	-0-			-0-
07	6820 X	5136	-0-	-1684	-0-	5136	2		Y	-0-			-0-
08	6262 X	5277	-0-	-985	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-
09	6060 X	5168	-0-	-892	-0-	5168	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3379	-0-	-62	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2568	-0-	-762	-0-	2568	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

04	0 W	5558	-0-	5558	11388	5558	2		N	-0-			-0-
05	16845 X	5457	-0-	-11388	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5057	-0-	-833	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
08	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
09	5550 X	5018	-0-	-532	-0-	5018	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

04	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	4923	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	4948	-0-	-477	-0-	4948	2		Y	-0-			-0-
06	5250 X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2		Y	-0-			-0-
07	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2		Y	-0-			-0-
08	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-
09	4920 X	4311	-0-	-609	-0-	4311	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 #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4561	-0-	-989	-0-	4491	2	70	9	N	64	50	1			72
05	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	4515	2			N	-0-					72
06	5100	X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2			N	-0-					72
07	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2			N	-0-					72
08	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4185	2			N	-0-					72
09	4470	X	4131	-0-	-339	-0-	4131	2			N	-0-					72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

04	13530	X	12126	-0-	-1404	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12242	-0-	-1336	-0-	12242	2			Y	-0-					-0-
06	12600	X	11586	-0-	-1014	-0-	11586	2			Y	-0-					-0-
07	12958	X	11791	-0-	-1167	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
08	12524	X	11633	-0-	-891	-0-	11633	2			Y	-0-					-0-
09	12120	X	10613	-0-	-1507	-0-	10613	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

04	8130	X	7357	-0-	-773	-0-	7357	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7385	-0-	-1016	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	6977	-0-	-973	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7304	-0-	-322	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6889	-0-	-461	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

04	14430	X	12464	-0-	-1966	-0-	12464	2			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12566	-0-	-1849	-0-	12566	2			Y	-0-					-0-
06	13950	X	11957	-0-	-1993	-0-	11957	2			Y	-0-					-0-
07	13733	X	12153	-0-	-1580	-0-	12153	2			Y	-0-					-0-
08	12896	X	11749	-0-	-1147	-0-	11749	2			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11040	-0-	-1410	-0-	11040	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

04	17250	X	8768	-0-	-8482	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	10600	-0-	-7225	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	12180	-0-	-5010	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13285	-0-	-2246	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
08	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
*09	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

04	12930	X	11498	-0-	-1432	-0-	11498	3			Y	-0-					-0-
05	13020	X	11569	-0-	-1451	-0-	11569	3			Y	-0-					-0-
06	12180	X	10667	-0-	-1513	-0-	10667	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	10648	-0-	-1504	-0-	10648	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	10156	-0-	-1593	-0-	10156	2			Y	-0-					-0-
09	11370	X	9054	-0-	-2316	-0-	9054	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

04	17850	X	14557	-0-	-3293	-0-	14557	2			Y	-0-					-0-
05	17825	X	14538	-0-	-3287	-0-	14538	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	12959	-0-	-3421	-0-	12959	2			Y	-0-					-0-
07	15965	X	14477	-0-	-1488	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
08	15190	X	12634	-0-	-2556	-0-	12634	2			Y	-0-					-0-
*09	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	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 #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	14292	-0-	-1008	-0-	14292	2			Y	-0-					-0-
05	15624	X	13782	-0-	-1842	-0-	13782	2			Y	-0-					-0-
06	15120	X	11998	-0-	-3122	-0-	11998	2			Y	-0-					-0-
07	15624	X	12217	-0-	-3407	-0-	12217	2			Y	-0-					-0-
08	14911	X	12275	-0-	-2636	-0-	12275	2			Y	-0-					-0-
09	14280	X	11573	-0-	-2707	-0-	11573	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

04	9480	X	6189	-0-	-3291	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
05	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			Y	-0-					-0-
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			Y	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			Y	-0-					-0-
08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
*09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

04	4680	X	4659	-0-	-21	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3364	-0-	-1472	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4145	-0-	-660	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

04	10380	X	8549	-0-	-1831	-0-	8549	2			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8515	-0-	-1498	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
06	9480	X	7874	-0-	-1606	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
07	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	7561	-0-	-1274	-0-	7561	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	6755	-0-	-1795	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

04	8040	X	7752	-0-	-288	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7251	-0-	-519	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7417	-0-	-612	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6534	-0-	-1206	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

04	10740	X	8802	-0-	-1938	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9713	-0-	-1385	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8755	-0-	-1985	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8481	-0-	-2121	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8477	-0-	-343	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

04	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			Y	-0-					-0-
05	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-					-0-
06	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			Y	-0-					-0-
07	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			Y	-0-					-0-
08	19065	X	15909	-0-	-3156	-0-	15909	2			Y	-0-					-0-
09	18420	X	14949	-0-	-3471	-0-	14949	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 #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10407	-0-	-1473	-0-	10407	2			Y	-0-					-0-
05	12183	X	10895	-0-	-1288	-0-	10895	2			Y	-0-					-0-
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-
07	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			Y	-0-					-0-
08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	10430	-0-	-160	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

04	5130	X	3929	-0-	-1201	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4729	-0-	-572	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	3811	-0-	-1319	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3636	-0-	-1479	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

04	12030	X	10363	-0-	-1667	-0-	10363	2			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10227	-0-	-1615	-0-	10227	2			Y	-0-					-0-
06	11100	X	9200	-0-	-1900	-0-	9200	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	9240	-0-	-1889	-0-	9240	2			Y	-0-					-0-
08	10695	X	8904	-0-	-1791	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-
09	10350	X	8237	-0-	-2113	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7225	2	41	9	N	37					37
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6800	2	1	9	N	1					38
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					38
08	8277	X	6947	-0-	-1330	-0-	6947	2			N	-0-					38
09	7890	X	6168	-0-	-1722	-0-	6168	2			N	-0-					38

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

04	11340	X	8716	-0-	-2624	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			Y	-0-					-0-
06	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			Y	-0-					-0-
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			Y	-0-					-0-
*09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			Y	-0-					-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6433	-0-	-821	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	6895	-0-	-638	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6686	-0-	-574	-0-	6686	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

04	5550	X	3784	-0-	-1766	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3992	-0-	-720	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	3073	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 #: 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
04	7830	X	7453	-0-	-377	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	6801	-0-	-887	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6708	-0-	-980	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
09	7470	X	5794	-0-	-1676	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

04	34200	X	21537	-0-	-12663	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	21013	-0-	-6050	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	18452	-0-	-7738	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	17543	-0-	-9520	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	15994	-0-	-6264	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	14798	-0-	-6742	-0-	14798	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2012

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	107	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	129	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	136	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	126	1	2706	2	N	-0-					-0-
*09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	126	1	2970	2	Y	-0-					10
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	128	1	3274	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	211	1	3249	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	3019	-0-	-205	-0-	133	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	130	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	2885	-0-	-565	-0-	133	1	2752	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

04	3810 X	3567	-0-	-243	-0-	145	1	3422	2	Y	-0-					7
05	3906 X	3583	-0-	-323	-0-	135	1	3448	2	Y	-0-					7
06	3690 X	3475	-0-	-215	-0-	212	1	3263	2	Y	-0-					7
07	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	155	1	3363	2	Y	-0-					7
08	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	155	1	3305	2	Y	-0-					7
09	3540 X	3394	-0-	-146	-0-	156	1	3238	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	54 X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	171	-0-	171	171	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	179	-0-	179	350	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

04	3000 X	1669	-0-	-1331	-0-	64	1	1598	2	Y	6					72
						7	9									
05	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	90	1	1907	2	Y	13					85
						14	9									
06	2580 X	1264	-0-	-1316	-0-	58	1	1204	2	Y	2					87
						2	9									
07	2666 X	1211	-0-	-1455	-0-	56	1	1149	2	Y	5					92
						6	9									
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	2	Y	15					107
						17	9									
*09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1380	2	Y	10					117
						11	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			10
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
*09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	446	-0-	-244	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					100
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					100
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					100
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					100
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					100
09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	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
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1486	-0-	-584	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
08	5146 X	4534	-0-	-612	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
09	4980 X	4367	-0-	-613	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

04	3000 N	3031	-0-	31	31	3031	2			Y	-0-					-0-
05	2968 N	2937	-0-	-31	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3009	-0-	9	9	3009	2			Y	-0-					-0-
07	2453 X	2444	-0-	-9	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	2623	-0-	-508	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2580	-0-	-450	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
*09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

04	4230 X	2634	-0-	-1596	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	2995	-0-	-911	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
*09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

04	2490 N	2487	-0-	-3	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	2430 N	2087	-0-	-343	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
*09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3537	-0-	437	437	3537	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3362	-0-	262	699	3362	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3199	-0-	199	898	3199	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

04	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

04	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
05	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	608	-0-	-412	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	510	-0-	-234	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	481	-0-	-119	-0-	481	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2		N	-0-			27
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		N	-0-	27	1	-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		Y	-0-			-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-			-0-
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
05	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
08	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
09	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

04	3000 N	3681	-0-	681	1191	3681	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3906	-0-	806	1997	3906	2		Y	-0-			-0-
06	5256 X	3259	-0-	-1997	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
07	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	1947	-0-	-1649	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	1864	-0-	-1616	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

04	4110 X	2435	-0-	-1675	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	2504	2		Y	-0-			-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3150	-0-	150	150	3150	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
06	1080	N	4	-0-	-1076	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		Y	-0-					-0-
07	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2		Y	-0-					-0-
08	1829	N	1203	-0-	-626	-0-	1203	2		Y	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2		Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1851	2		Y	-0-					-0-
05	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2		Y	-0-					-0-
06	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	2		Y	-0-					-0-
07	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2		Y	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	1738	-0-	-1562	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	1522	-0-	-1888	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	1573	-0-	-1607	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
07	1860 X	1384	-0-	-476	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
08	1767 X	1327	-0-	-440	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
09	1710 X	1144	-0-	-566	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

04	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

04	3000 N	5455	-0-	2455	2455	5455	2		N	-0-			22
05	3100 N	4984	-0-	1884	4339	4984	2		N	-0-			22
06	3000 N	4307	-0-	1307	5646	4307	2		N	-0-			22
07	9859 X	4213	-0-	-5646	-0-	4213	2		N	-0-			22
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			22
*09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
06	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
07	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		Y	-0-			-0-
*09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					60
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					60
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					60
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					60
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					60
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05	6	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

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

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

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

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2		N	-0-			-0-
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-			-0-
07	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2		N	-0-			-0-
08	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2		N	-0-			-0-
*09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2440	-0-	-620	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

*07	0		3013	-0-	3013	3013	3013	2			Y	-0-					-0-
*08	0	W	2987	-0-	2987	6000	2987	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	2802	-0-	2802	8802	2802	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

07	0		2897	-0-	2897	2897	2897	2			N	-0-					-0-
08	5512	X	2615	-0-	-2897	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

04	DLQ G-10		22107	-0-	22107	64506	22107	3			Y	-0-					-0-
05	84906	X	20400	-0-	-64506	-0-	20400	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	17735	-0-	-4645	-0-	17735	3			Y	-0-					-0-
07	23126	X	20180	-0-	-2946	-0-	20180	3			Y	-0-					-0-
08	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	3			Y	-0-					-0-
*09	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

04	DLQ G-10		1582	-0-	1582	4628	1582	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	1292	-0-	-1708	2920	1292	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1168	-0-	-1832	1088	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	834	-0-	-1088	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	312	-0-	-990	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	72	-0-	-1098	-0-	72	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	3704	-0-	3704	11296	3704	3		N	-0-			-0-
05	13802 X	2506	-0-	-11296	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
06	6810 X	4455	-0-	-2355	-0-	4455	3		N	-0-			-0-
07	4836 X	3846	-0-	-990	-0-	3846	3		N	-0-			-0-
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
*09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

04	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	3		N	-0-			-0-
05	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	3		N	-0-			-0-
06	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	3		N	-0-			-0-
07	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	3		N	-0-			-0-
08	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	3		N	-0-			-0-
*09	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3		N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		N	-0-			-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
06	8970 X	6050	-0-	-2920	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
07	9269 X	6204	-0-	-3065	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7730	-0-	7730	7730	7730	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3430	-0-	3430	11160	3430	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

04	DLQ G-10	88875	-0-	88875	269346	88875	3		N	-0-			-0-
05	364058 X	94712	-0-	-269346	-0-	94712	3		N	-0-			-0-
06	90630 X	88916	-0-	-1714	-0-	88916	3		N	-0-			-0-
07	93651 X	89785	-0-	-3866	-0-	89785	3		N	-0-			-0-
08	94116 X	87982	-0-	-6134	-0-	87982	3		N	-0-			-0-
09	91080 X	84754	-0-	-6326	-0-	84754	3		N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
*09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279 X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270 X	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270 X	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

04	3660 X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3184	-0-	-326	-0-	3184	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

04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N	-0-					-0-
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	-0-					-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
08	1023 X	351	-0-	-672	-0-	36	1	315	2	N	-0-					-0-
09	990 X	501	-0-	-489	-0-	56	1	445	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

04	1110 X	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1178 X	1166	-0-	-12	-0-	74	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	99	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1209 X	1136	-0-	-73	-0-	126	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	115	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1140 X	1011	-0-	-129	-0-	114	1	897	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	53	1	1908	2	N	-0-			-0-
05	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	137	1	2027	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	176	1	1748	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	217	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	2001	-0-	-169	-0-	205	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	1756	-0-	-344	-0-	198	1	1558	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

04	2490 X	1781	-0-	-709	-0-	48	1	1733	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	1794	-0-	-593	-0-	113	1	1681	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	1584	-0-	-726	-0-	145	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	1479	-0-	-908	-0-	163	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	1852	-0-	-287	-0-	189	1	1663	2	N	-0-			-0-
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	199	1	1571	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

04	900 X	358	-0-	-542	-0-	10	1	348	2	N	-0-			-0-
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1042	-0-	-43	-0-	115	1	927	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	111	1	975	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	746	-0-	-484	-0-	84	1	662	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	N	-0-			-0-
05	2449 X	1622	-0-	-827	-0-	103	1	1519	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	1414	-0-	-956	-0-	130	1	1284	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1488	-0-	-961	-0-	164	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1495	-0-	-396	-0-	153	1	1342	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	1275	-0-	-555	-0-	143	1	1132	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	190	1	6831	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	427	1	6318	2	N	-0-			-0-
06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	532	1	5272	2	N	-0-			-0-
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	626	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	515	1	4516	2	N	-0-			-0-
09	4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	114	1	899	2	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	469	-0-	-371	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	323	-0-	-948	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	3			N	-0-					-0-
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	3			N	-0-					-0-
06	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	24018	3			N	-0-					-0-
07	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	24128	3			N	-0-					-0-
08	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	23222	3			N	-0-					-0-
*09	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	432	-0-	-653	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	870	N	426	-0-	-444	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

04	DLQ G-10		3276	-0-	3276	9642	3276	3			N	-0-					-0-
05	12900	X	3258	-0-	-9642	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

04	DLQ G-10		26870	-0-	26870	79058	26870	3			N	-0-					-0-
05	105914	X	26856	-0-	-79058	-0-	26856	3			N	-0-					-0-
06	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	3			N	-0-					-0-
07	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	27364	3			N	-0-					-0-
08	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	26527	3			N	-0-					-0-
*09	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
04	DLQ G-10	43777	-0-	43777	137006	43777	3			N	-0-					-0-
05	182854 X	45848	-0-	-137006	-0-	45848	3			N	-0-					-0-
06	44672 X	44672	-0-	-0-	-0-	44672	3			N	-0-					-0-
07	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	45291	3			N	-0-					-0-
08	44725 X	44725	-0-	-0-	-0-	44725	3			N	-0-					-0-
*09	43500 X	43500	-0-	-0-	-0-	43500	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

04	DLQ G-10	17803	-0-	17803	52477	17803	3			N	-0-					-0-
05	69838 X	17361	-0-	-52477	-0-	17361	3			N	-0-					-0-
06	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3			N	-0-					-0-
07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	3			N	-0-					-0-
08	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	3			N	-0-					-0-
*09	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

04	330 N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	360 N	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			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

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	1		N	-0-			123
05	2449 X	2160	-0-	-289	-0-	2160	1		N	-0-			123
06	2370 X	1035	-0-	-1335	-0-	1035	1		N	-0-			123
07	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2834	1		N	-0-			123
*08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	1		N	-0-			123
09	2880 X	1974	-0-	-906	-0-	1974	1		N	-0-			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

04	2430 X	2002	-0-	-428	-0-	2002	1		N	-0-			36
05	2263 X	1986	-0-	-277	-0-	1986	1		N	-0-			36
06	2190 X	1936	-0-	-254	-0-	1936	1		N	-0-			36
07	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1897	1		N	-0-			36
08	2170 X	1809	-0-	-361	-0-	1809	1		N	-0-			36
09	2010 X	1862	-0-	-148	-0-	1862	1		N	-0-			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

04	1320 X	1177	-0-	-143	-0-	1177	1		N	-0-			76
05	1488 X	1104	-0-	-384	-0-	1104	1		N	-0-			76
06	1440 X	1010	-0-	-430	-0-	1010	1		N	-0-			76
07	1271 X	1139	-0-	-132	-0-	1139	1		N	-0-			76
08	1271 X	798	-0-	-473	-0-	798	1		N	-0-			76
09	1170 X	1164	-0-	-6	-0-	1164	1		N	-0-			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	1		N	-0-			72
05	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861	1		N	-0-			72
06	1860 N	1025	-0-	-835	-0-	1025	1		N	-0-			72
07	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2065	1		N	-0-			72
*08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	1		N	-0-			72
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	1		N	-0-			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

04	DLQ G-10	12	-0-	12	1904	12	1		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	237	-0-	237	2141	237	1		Y	-0-			13
06	2480 N	339	-0-	-2141	-0-	339	1		Y	-0-			13
07	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	1		Y	-0-			13
*08	3100 N	6353	-0-	3253	3253	6353	1		Y	-0-			13
*09	3000 N	5267	-0-	2267	5520	5267	1		Y	-0-			13

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	5119	1071	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1819	-0-	1819	6938	1819	1		Y	-0-			-0-
06	2900 N	1817	-0-	-1083	5855	1817	1		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2190	-0-	-910	4945	2190	1		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4461	-0-	1361	6306	4461	1		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3641	-0-	641	6947	3641	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

04	1590 X	1427	-0-	-163	-0-	1427	1		N	-0-			12
05	1674 X	1484	-0-	-190	-0-	1484	1		N	-0-			12
06	1620 X	1619	-0-	-1	-0-	1619	1		N	-0-			12
07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	1		N	-0-			12
*08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	1		N	-0-			12
09	1620 X	1173	-0-	-447	-0-	1173	1		N	-0-			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

04	2970 X	2581	-0-	-389	-0-	2581	1		N	-0-			12
05	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	2426	1		N	-0-			12
06	2610 X	2392	-0-	-218	-0-	2392	1		N	-0-			12
07	2697 X	2264	-0-	-433	-0-	2264	1		N	-0-			12
08	2697 X	2534	-0-	-163	-0-	2534	1		N	-0-			12
09	2580 X	1627	-0-	-953	-0-	1627	1		N	-0-			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1		N	-0-			36
05	3131 X	1819	-0-	-1312	-0-	1819	1		N	-0-			36
06	3030 X	1660	-0-	-1370	-0-	1660	1		N	-0-			36
07	2883 X	1649	-0-	-1234	-0-	1649	1		N	-0-			36
08	2232 X	732	-0-	-1500	-0-	732	1		N	-0-			36
09	1800 X	1684	-0-	-116	-0-	1684	1		N	-0-			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

04	DLQ G-10	306	-0-	306	1580	306	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	360	-0-	360	1940	360	1		Y	-0-			-0-
06	2580 N	640	-0-	-1940	-0-	640	1		Y	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	1		Y	-0-			-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	1		Y	-0-			-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				N	-0-			-0-
06	863 X	-0-	-0-	-863	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

04	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	1704	1		N	-0-			52
05	2232 X	1659	-0-	-573	-0-	1659	1		N	-0-			52
06	2160 X	1613	-0-	-547	-0-	1613	1		N	-0-			52
07	2232 X	1544	-0-	-688	-0-	1544	1		N	-0-			52
08	1767 X	545	-0-	-1222	-0-	545	1		N	-0-			52
09	1710 X	29	-0-	-1681	-0-	29	1		N	-0-			52

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	1			N	-0-					-0-
05	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			N	-0-					-0-
06	2280 X	1623	-0-	-657	-0-	1623	1			N	-0-					-0-
07	2356 X	1753	-0-	-603	-0-	1753	1			N	-0-					-0-
08	2356 X	1571	-0-	-785	-0-	1571	1			N	-0-					-0-
09	1800 X	1567	-0-	-233	-0-	1567	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

04	2640 X	1618	-0-	-1022	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
05	2728 X	1980	-0-	-748	-0-	1980	1			N	-0-					-0-
06	2520 X	1856	-0-	-664	-0-	1856	1			N	-0-					-0-
07	2449 X	1913	-0-	-536	-0-	1913	1			N	-0-					-0-
*08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	1			N	-0-					-0-
*09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	1			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

04	DLQ G-10	2199	-0-	2199	6309	2199	1			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	1918	-0-	1918	8227	1918	1			Y	-0-					22
06	10015 X	1788	-0-	-8227	-0-	1788	1			Y	-0-					22
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2256	1	283	9	Y	257					279
08	2294 X	278	-0-	-2016	-0-	278	1			Y	-0-					279
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

04	DLQ G-10	2569	-0-	2569	8817	2569	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4728	-0-	4728	13545	4728	1			Y	-0-					-0-
06	16523 X	2978	-0-	-13545	-0-	2978	1			Y	-0-					-0-
07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	1			Y	-0-					-0-
*08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	1			Y	-0-					-0-
09	4590 X	3124	-0-	-1466	-0-	3124	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

04	DLQ G-10	1243	-0-	1243	4212	1243	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1244	-0-	1244	5456	1244	1			Y	-0-					-0-
06	6087 X	631	-0-	-5456	-0-	631	1			Y	-0-					-0-
07	1612 X	1282	-0-	-330	-0-	1282	1			Y	-0-					-0-
*08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1			Y	-0-					-0-
*09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

04	1560 N	1055	-0-	-505	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	660	-0-	-952	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2514	2	7	9	N	6					39
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					39
06	3150 X	1810	-0-	-1340	-0-	1802	2	8	9	N	7					46
07	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	2835	2			N	-0-					46
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					46
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-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

04	1080 N	773	-0-	-307	-0-	35	1	727	2	Y	10					23
						11	9									
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	40	1	806	2	Y	5					28
						6	9									
06	840 N	125	-0-	-715	-0-	6	1	118	2	Y	1					29
						1	9									
07	806 N	470	-0-	-336	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					29
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					29
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	13					42
						14	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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

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

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	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
04	540	X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0- B	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
*09	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

04	2820	X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
06	51360	X	51360	-0-	-0- B	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
07	119359	X	119359	-0-	-0- B	-0-	119359	2			N	-0-					-0-
08	108181	X	108181	-0-	-0- B	-0-	108181	2			N	-0-					-0-
*09	88239	X	88239	-0-	-0- B	-0-	88238	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

04	5286	5286	-0-	-0-	-0-	156	1	5130	2	N	-0-					-0-
05	6185	6185	-0-	-0-	-0-	182	1	6003	2	N	-0-					-0-
06	6024	6024	-0-	-0-	-0-	177	1	5847	2	N	-0-					-0-
07	6137	6137	-0-	-0-	-0-	180	1	5957	2	N	-0-					-0-
08	5354	5354	-0-	-0-	-0-	158	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5100	5687	-0-	587	587	169	1	5518	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

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

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	15318		14422	-0-	-896	28974	14422	3			N	-0-					-0-
05	20646		14723	-0-	-5923	23051	14723	3			N	-0-					-0-
06	37223		14172	-0-	-23051	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
07	15903	#	14555	-0-	-1348	-0-	14555	3			N	-0-					-0-
08	15500	#	14755	-0-	-745	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
09	14430	#	13319	-0-	-1111	-0-	13319	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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	4	1	397	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	10063	-0-	10063	10063	10063	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	30546	-0-	30546	40609	30546	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	26608	-0-	26608	67217	26608	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	25654	-0-	25654	92871	25654	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

04	19830	X	13214	-0-	-6616	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	15608	-0-	-4883	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	11805	-0-	-8025	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	14441	-0-	-6050	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	5261	-0-	-9464	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	9054	-0-	-5196	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	698	-0-	-914	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1548	-0-	-777	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

04	5400	X	3051	-0-	-2349	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	138	-0-	-5039	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	60	-0-	-6660	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	41	-0-	-6903	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	63	-0-	-6881	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	82	-0-	-2978	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

04	1620	N	1194	-0-	-426	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	854	-0-	-766	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	558	-0-	-496	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	840	N	497	-0-	-343	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	14885	-0-	-235	-0-	14884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15624	X	15167	-0-	-457	-0-	15166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14940	X	14631	-0-	-309	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
07	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
08	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
*09	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15039	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

04	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5300	-0-	2200	2377	5299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6598	X	4221	-0-	-2377	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*09	2250	X	1638	-0-	-612	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

04	109830	X	98083	-0-	-11747	-0-	98083	2			N	-0-					-0-
05	111476	X	87038	-0-	-24438	-0-	87037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	98910	X	91783	-0-	-7127	-0-	91783	2			N	-0-					-0-
07	102362	X	93418	-0-	-8944	-0-	93418	2			N	-0-					-0-
08	102362	X	93486	-0-	-8876	-0-	93485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	98070	X	93365	-0-	-4705	-0-	93362	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

04	12060	X	11825	-0-	-235	-0-	11824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12462	X	12148	-0-	-314	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11779	-0-	-281	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11961	-0-	-501	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
08	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
*09	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11918	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

04	48750	X	34826	-0-	-13924	-0-	34824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48701	X	31747	-0-	-16954	-0-	31743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	47130	X	38375	-0-	-8755	-0-	38375	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	18865	-0-	-28782	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	9681	-0-	-15987	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
*09	24840	X	20463	-0-	-4377	-0-	20460	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

04	180	N	94	-0-	-86	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	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
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	15932	-0-	15932	30145	15931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	5475	-0-	5475	35620	5475	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	749	-0-	749	36369	749	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	227	-0-	227	36596	227	2			N	-0-					-0-
08	36612	X	16	-0-	-36596	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25500	X	21355	-0-	-4145	-0-	21354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31291	X	31291	-0-	-0-	-0-	31291	2			N	-0-					-0-
06	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
07	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	28126	2			N	-0-					-0-
08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	27576	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75420	X	55730	-0-	-19690	-0-	55729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	76663	X	54413	-0-	-22250	-0-	54411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	59790	X	54534	-0-	-5256	-0-	54534	2			N	-0-					-0-
07	63674	X	59392	-0-	-4282	-0-	59392	2			N	-0-					-0-
08	59238	X	59238	-0-	-0-	-0-	59238	2			N	-0-					-0-
*09	63918	X	63918	-0-	-0-	-0-	63916	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

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66480 X	59380	-0-	-7100	-0-	59378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	64263 X	49201	-0-	-15062	-0-	49199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	62190 X	46292	-0-	-15898	-0-	46292	2			N	-0-					-0-
07	63240 X	39496	-0-	-23744	-0-	39496	2			N	-0-					-0-
08	40936 X	40936	-0-	-0-	-0-	40935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	48920 X	48920	-0-	-0-	-0-	48917	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

04	85560 X	-0-	-0-	-85560	-0-					N	-0-					-0-
05	69099 X	-0-	-0-	-69099	-0-					N	-0-					-0-
06	53490 X	-0-	-0-	-53490	-0-					N	-0-					-0-
07	58693 X	58693	-0-	-0-	-0-	58693	2			N	-0-					-0-
08	103220 X	103220	-0-	-0-	-0-	103220	2			N	-0-					-0-
*09	73742 X	73742	-0-	-0-	-0-	73739	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

04	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	42204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	53276 X	53276	-0-	-0-	-0-	53274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	65246 X	65246	-0-	-0-	-0-	65246	2			N	-0-					-0-
07	54414 X	54414	-0-	-0-	-0-	54414	2			N	-0-					-0-
08	52893 X	52893	-0-	-0-	-0-	52893	2			N	-0-					-0-
*09	52251 X	52251	-0-	-0-	-0-	52250	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

04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*09	600 N	257	-0-	-343	-0-	257	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

04	119250 X	65076	-0-	-54174	-0-	65074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	123225 X	102268	-0-	-20957	-0-	102264	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	119250 X	118475	-0-	-775	-0-	118475	2			N	-0-					-0-
07	123225 X	107995	-0-	-15230	-0-	107995	2			N	-0-					-0-
08	96221 X	96221	-0-	-0-	-0-	96220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	107633 X	107633	-0-	-0-	-0-	107629	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

04	77910 X	69669	-0-	-8241	-0-	69669	2			N	-0-					-0-
05	80507 X	76356	-0-	-4151	-0-	76354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	69900 X	65400	-0-	-4500	-0-	65400	2			N	-0-					-0-
07	92847 X	92847	-0-	-0-	-0-	92847	2			N	-0-					-0-
08	80905 X	80905	-0-	-0-	-0-	80904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	62310 X	62310	-0-	-0-	-0-	62308	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

04	61170 X	59358	-0-	-1812	-0-	59356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	63209 X	61222	-0-	-1987	-0-	61220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	61170 X	59236	-0-	-1934	-0-	59236	2			N	-0-					-0-
07	63519 X	60213	-0-	-3306	-0-	60213	2			N	-0-					-0-
08	58879 X	58879	-0-	-0-	-0-	58879	2			N	-0-					-0-
*09	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	58712	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
SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	12	-0-	-6033	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4	-0-	-5846	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1311	-0-	-797	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

04	82275	X	82275	-0-	-0-	-0-	82275	2			N	-0-					-0-
05	82392	X	82392	-0-	-0-	-0-	82392	2			N	-0-					-0-
06	82295	X	82295	-0-	-0-	-0-	82295	2			N	-0-					-0-
07	82634	X	82634	-0-	-0-	-0-	82634	2			N	-0-					-0-
08	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	80872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	81141	X	81141	-0-	-0-	-0-	81141	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

04	60660	X	51089	-0-	-9571	-0-	51089	2			N	-0-					-0-
05	54684	X	52065	-0-	-2619	-0-	52065	2			N	-0-					-0-
06	63285	X	63285	-0-	-0-	-0-	63285	2			N	-0-					-0-
07	82900	X	82900	-0-	-0-	-0-	82900	2			N	-0-					-0-
08	77994	X	77994	-0-	-0-	-0-	77994	2			N	-0-					-0-
*09	78507	X	78507	-0-	-0-	-0-	78505	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

04	113808	X	113808	-0-	-0-	-0-	113807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	118786	X	118786	-0-	-0-	-0-	118785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	109886	X	109886	-0-	-0-	-0-	109886	2			N	-0-					-0-
07	114073	X	114073	-0-	-0-	-0-	114073	2			N	-0-					-0-
08	110766	X	110766	-0-	-0-	-0-	110766	2			N	-0-					-0-
*09	110710	X	110710	-0-	-0-	-0-	110708	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

04	9030	X	713	-0-	-8317	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	577	-0-	-7545	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	415	-0-	-5945	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	503	-0-	-6286	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	442	-0-	-674	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

04	102540	X	95371	-0-	-7169	-0-	95365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	105958	X	97965	-0-	-7993	-0-	97959	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	98640	X	93932	-0-	-4708	-0-	93932	2			N	-0-					-0-
07	104904	X	95352	-0-	-9552	-0-	95352	2			N	-0-					-0-
08	93513	X	93513	-0-	-0-	-0-	93511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	93562	X	93562	-0-	-0-	-0-	93559	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55140	X	51915	-0-	-3225	-0-	51913	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	54219	X	48362	-0-	-5857	-0-	48358	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	48581	X	48581	-0-	-0-	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
07	56978	X	50329	-0-	-6649	-0-	50329	2			N	-0-					-0-
08	43908	X	43908	-0-	-0-	-0-	43907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42565	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	29907	X	29907	-0-	-0-	-0-	29904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	31899	X	31303	-0-	-596	-0-	31301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	30870	X	29155	-0-	-1715	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	29979	-0-	-2881	-0-	29979	2			N	-0-					-0-
08	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	29144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29291	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110519	X	110519	-0-	-0-	-0-	110518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	110762	X	110762	-0-	-0-	-0-	110761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	105418	X	105418	-0-	-0-	-0-	105418	2			N	-0-					-0-
07	106563	X	106563	-0-	-0-	-0-	106563	2			N	-0-					-0-
08	108370	X	108370	-0-	-0-	-0-	108370	2			N	-0-					-0-
*09	110312	X	110312	-0-	-0-	-0-	110310	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	485					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	485					N	-0-					-0-
06	485	X	-0-	-0-	-485	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A 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
04	60120	X	54284	-0-	-5836	-0-	54282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62124	X	54835	-0-	-7289	-0-	54832	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	60120	X	48460	-0-	-11660	-0-	48460	2			N	-0-					-0-
07	57443	X	53192	-0-	-4251	-0-	53192	2			N	-0-					-0-
08	51153	X	51153	-0-	-0-	-0-	51152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	48311	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72480	X	30916	-0-	-41564	-0-	30915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74896	X	1303	-0-	-73593	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72480	X	2870	-0-	-69610	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	74772	X	38089	-0-	-36683	-0-	38089	2			N	-0-					-0-
08	72110	X	72110	-0-	-0-	-0-	72110	2			N	-0-					-0-
*09	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	69874	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	54419	-0-	54419	112047	54419	2			N	-0-					-0-
05	170055	X	58008	-0-	-112047	-0-	58008	2			N	-0-					-0-
06	54510	X	54510	-0-	-0-	-0-	54510	2			N	-0-					-0-
07	57629	X	55515	-0-	-2114	-0-	55515	2			N	-0-					-0-
08	54982	X	54982	-0-	-0-	-0-	54982	2			N	-0-					-0-
*09	54776	X	54776	-0-	-0-	-0-	54776	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86674	X	86674	-0-	-0-	-0-	86674	2			N	-0-					-0-
05	72478	X	68391	-0-	-4087	-0-	68391	2			N	-0-					-0-
06	73328	X	73328	-0-	-0-	-0-	73328	2			N	-0-					-0-
07	82471	X	82471	-0-	-0-	-0-	82471	2			N	-0-					-0-
08	65475	X	65475	-0-	-0-	-0-	65474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	86543	X	86543	-0-	-0-	-0-	86543	2			N	-0-					-0-

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
04	98070	X	88671	-0-	-9399	-0-	88669	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	101339	X	87766	-0-	-13573	-0-	87762	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	93300	X	83683	-0-	-9617	-0-	83683	2			N	-0-					-0-
07	99386	X	83676	-0-	-15710	-0-	83676	2			N	-0-					-0-
08	78460	X	78460	-0-	-0-	-0-	78458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	80632	X	80632	-0-	-0-	-0-	80629	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13980	X	12279	-0-	-1701	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12126	-0-	-1235	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11683	-0-	-1187	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11459	-0-	-1499	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
*09	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35820	X	25104	-0-	-10716	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	27991	-0-	-4218	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	25319	-0-	-3211	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	24256	-0-	-6155	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	14271	-0-	-4577	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
*09	18240	X	2342	-0-	-15898	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11371	-0-	11371	23465	11371	2			N	-0-					-0-
05	0	W	11491	-0-	11491	34956	11491	2			N	-0-					-0-
06	0	W	10968	-0-	10968	45924	10968	2			N	-0-					-0-
07	57011	X	11087	-0-	-45924	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
*09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					110
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					110
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					110
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					110
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					110
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					110

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10491	X	3519	-0-	-6972	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	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
04	29187	X	11971	-0-	-17216	-0-	825	1	11146	2	N	-0-					-0-
05	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	893	1	10904	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12360	X	8530	-0-	-3830	-0-	876	1	7654	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11766	-0-	-603	-0-	992	1	10774	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10704	-0-	-1665	-0-	960	1	9744	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11613	-0-	-357	-0-	960	1	10653	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
04	47007	X	16070	-0-	-30937	-0-	16069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19290	X	16941	-0-	-2349	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
07	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
08	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16920	-0-	-780	-0-	16920	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
04	30229	X	13705	-0-	-16524	-0-	13703	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	9598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10943	X	9504	-0-	-1439	-0-	9503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14105	X	10009	-0-	-4096	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9967	-0-	-3683	-0-	9966	2	1	9	N	1	1	8			-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

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
04	1530	X	79	-0-	-1451	-0-	78	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1581	X	305	-0-	-1276	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1007	-0-	-523	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	51	-0-	-969	-0-	50	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

04	31788	X	10470	-0-	-21318	-0-	10469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10747	-0-	-10	-0-	10746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10410	X	10018	-0-	-392	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

04	65011	X	21223	-0-	-43788	-0-	825	1	20397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	853	1	18546	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	825	1	19468	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20181	X	20176	-0-	-5	-0-	853	1	19323	2	N	-0-					-0-
08	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	852	1	19881	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	825	1	19135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	78	-0-	-2619	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

04	35768	X	12868	-0-	-22900	-0-	1650	1	11217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	1615	1	9998	2	N	-0-					-0-
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	1650	1	11083	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	13299	X	12753	-0-	-546	-0-	1705	1	11048	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	10493	-0-	-2806	-0-	1650	1	8843	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	8935	-0-	-3935	-0-	1650	1	7285	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

04	9158	X	1553	-0-	-7605	-0-	1516	2	37	9	N	34	34	8			-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	17100	X	13109	-0-	-3991	-0-	13103	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12105	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13110	X	10846	-0-	-2264	-0-	10843	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200634	X	62205	-0-	-138429	-0-	62201	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	68214	X	68214	-0-	-0-	-0-	68210	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	72960	X	64714	-0-	-8246	-0-	64713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	75392	X	56531	-0-	-18861	-0-	56530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	70308	X	42015	-0-	-28293	-0-	42014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	66000	X	35251	-0-	-30749	-0-	35249	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

04	154728	X	52196	-0-	-102532	-0-	52193	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	53806	X	53806	-0-	-0-	-0-	53804	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	54240	X	42905	-0-	-11335	-0-	42904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	54188	X	46038	-0-	-8150	-0-	46037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	53940	X	51538	-0-	-2402	-0-	51537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	53140	X	53140	-0-	-0-	-0-	53137	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

04	1759	X	400	-0-	-1359	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	744	X	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1050	-0-	-270	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

04	45936	X	14603	-0-	-31333	-0-	14602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13376	-0-	-3934	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13771	-0-	-4116	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14817	-0-	-2760	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13681	-0-	-3329	-0-	13681	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

04	186209	X	54384	-0-	-131825	-0-	54382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	56521	X	56521	-0-	-0-	-0-	56513	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	74820	X	54716	-0-	-20104	-0-	54713	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	77314	X	40086	-0-	-37228	-0-	40084	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	62000	X	26336	-0-	-35664	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	32812	-0-	-21908	-0-	32810	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

04	135880	X	46220	-0-	-89660	-0-	46218	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	44518	X	44518	-0-	-0-	-0-	44516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	46200	X	44929	-0-	-1271	-0-	44928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47771	X	46625	-0-	-1146	-0-	46624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47771	X	45910	-0-	-1861	-0-	45909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	46230	X	42439	-0-	-3791	-0-	42437	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

04	81		81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138750	X	45767	-0-	-92983	-0-	45765	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45279	X	45279	-0-	-0-	-0-	45277	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	49380	X	44544	-0-	-4836	-0-	44543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	51026	X	46706	-0-	-4320	-0-	46705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47306	X	44473	-0-	-2833	-0-	44473	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	40928	-0-	-4852	-0-	40926	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

04	0	W	212	-0-	212	212	212	2			N	-0-					-0-
05	0	W	264	-0-	264	476	264	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9	-0-	9	485	9	2			N	-0-					-0-
07	694	N	209	-0-	-485	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

04	19893	X	11390	-0-	-8503	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
05	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18298	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	0	W	13235	-0-	13235	13235	13234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	8499	-0-	8499	21734	8499	2			N	-0-					-0-
08	31184	X	9450	-0-	-21734	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	5512	-0-	-11948	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

04	35054	X	11081	-0-	-23973	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12990	X	10930	-0-	-2060	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10580	-0-	-2843	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10814	-0-	-1028	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10296	-0-	-984	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 257233 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13410 - 13425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 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
04	36865 X	12250	-0-	-24615	-0-	825	1 9	11424	2	N	1	1	8			-0-
05	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	853	1 9	11049	2	N	2	2	8			-0-
06	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	825	1 9	10840	2	N	1	1	8			-0-
07	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	853	1 9	11097	2	N	1	1	8			-0-
08	12493 X	12174	-0-	-319	-0-	853	1	11321	2	N	-0-					-0-
09	12090 X	11421	-0-	-669	-0-	825	1 9	10594	2	N	2	2	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

04	20264 X	6754	-0-	-13510	-0-	960	1 3 9	5791	2	N	3	3	8			-0-
05	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	955	1 4 9	5815	2	N	4	4	8			-0-
06	6960 X	6652	-0-	-308	-0-	960	1 1 9	5691	2	N	1	1	8			-0-
07	7130 X	6755	-0-	-375	-0-	992	1 2 9	5761	2	N	2	2	8			-0-
08	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	960	1 1 9	7200	2	N	1	1	8			-0-
*09	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	960	1 3 9	6214	2	N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

04	4528	4528	-0-	-0-	-0-	1650	1	2878	2	N	-0-					-0-
05	4713	4713	-0-	-0-	-0-	1705	1 1 9	3007	2	N	1	1	8			-0-
06	4329	4329	-0-	-0-	-0-	1595	1 1 9	2733	2	N	1	1	8			-0-
07	4145	4145	-0-	-0-	-0-	1705	1 1 9	2439	2	N	1	1	8			-0-
08	4675	4675	-0-	-0-	-0-	1705	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3630	4303	-0-	673	673	1650	1	2653	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	3	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	3	1	2413	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	3	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1454	-0-	-995	-0-	2	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	16	-0-	-2414	-0-	1	1	15	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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

04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	229	1	2726	2	N	35					177
							39	9									
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	2494	2	N	24					201
							26	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	261	1	3405	2	N	-0-					201
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	273	1	3532	2	N	7	190	1			18
							8	9									
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	275	1	3480	2	N	-0-					18
*09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	264	1	3194	2	N	-0-					18

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

04	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

04	2580	N	1281	-0-	-1299	-0-	324	1	957	2	N	-0-					77
05	2697	N	1195	-0-	-1502	-0-	335	1	860	2	N	-0-					77
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	324	1	2069	2	N	-0-					77
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	335	1	2339	2	N	106	170	1			13
							117	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	335	1	1474	2	N	-0-					13
*09	2400	N	1126	-0-	-1274	-0-	324	1	802	2	N	-0-	2	3			11

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8					145
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					150
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	338	2	8	9	N	7					157
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					157
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	314	2	3	9	N	3					164
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	30210	X	-0-	-0-	-30210	B -0-					N	-0-					-0-
07	23591	X	-0-	-0-	-23591	B -0-					N	-0-					-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	B -0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					84
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					84
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					84
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					84
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		261	-0-	261	808	261	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		183	-0-	183	991	183	3			N	-0-					-0-
06	1333	X	342	-0-	-991	-0-	148	3	194	9	N	176					176
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	139	3	64	9	N	58	184	1			50
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					50
09	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-					50

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					54
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					54
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					54
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	603	3			N	-0-					54
08	1023	N	179	-0-	-844	-0-	179	3			N	-0-					54
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	3			N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	162	3	17	9	N	15					111
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					111
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					111
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	75	3	58	9	N	53					164
08	744 N	114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-					164
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					164

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	210	1	881	2	Y	7					210
						8	9									
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	176	1	721	2	Y	2					212
						2	9									
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	196	1	802	2	Y	1					213
						1	9									
07	1147 N	783	-0-	-364	-0-	148	1	635	2	Y	-0-					213
08	DLQ G-10	789	-0-	789	789	149	1	640	2	Y	-0-	24	7			189
09	DLQ G-10	474	-0-	474	1263	474	2			Y	-0-					189

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	198	1	830	2	Y	15					152
						17	9									
05	1271 N	835	-0-	-436	-0-	164	1	669	2	Y	2					154
						2	9									
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	196	1	803	2	Y	8					162
						9	9									
07	1085 N	630	-0-	-455	-0-	116	1	501	2	Y	12					174
						13	9									
08	DLQ G-10	790	-0-	790	790	149	1	641	2	Y	-0-	7	7			167
09	DLQ G-10	691	-0-	691	1481	130	1	555	2	Y	5					172
						6	9									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	363	1	1526	2	N	12	193	1			61
						13	9									
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	430	1	1756	2	N	6					67
						7	9									
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	373	1	1525	2	N	-0-					67
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	492	1	2116	2	N	-0-					67
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	284	1	1216	2	N	-0-	42	7			25
*09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	333	1	1417	2	N	-0-					25

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	308	2	Y	1					191
							1	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	75	1	308	2	Y	1					192
							1	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	72	1	294	2	Y	-0-					192
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	58	1	252	2	Y	-0-					192
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	282	1	1218	2	Y	-0-	4	7			188
09	DLQ G-10		201	-0-	201	1701	38	1	163	2	Y	-0-					188

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

04	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	309	1	1298	2	N	4					75
							4	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	506	1	2066	2	N	6					81
							7	9									
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	238	1	972	2	N	-0-					81
07	3100	N	3282	-0-	182	182	619	1	2663	2	N	-0-					81
08	1829	N	956	-0-	-873	-0-	181	1	775	2	N	-0-	29	7			52
*09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	504	1	2151	2	N	-0-					52

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

04	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	463	1	1947	2	N	5					198
							6	9									
05	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	507	1	2070	2	N	13					211
							14	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	698	1	2851	2	N	1					212
							1	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	671	1	2889	2	N	-0-					212
08	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	527	1	2276	2	N	-0-	58	7			154
09	3000	X	1990	-0-	-1010	-0-	378	1	1612	2	N	-0-					154

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	875	1	3678	2	N	10					187
							11	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	754	1	3082	2	N	18					205
							20	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	722	1	2951	2	N	7					212
							8	9									
07	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	523	1	2251	2	N	2					214
							2	9									
08	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	549	1	2353	2	N	-0-	20	7			194
09	2910	X	1158	-0-	-1752	-0-	220	1	934	2	N	4					198
							4	9									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

04	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	214	1	899	2	N	2					185
							2	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	925	2	N	3					188
							3	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	216	1	883	2	N	1					189
							1	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	217	1	932	2	N	-0-					189
08	1147	N	868	-0-	-279	-0-	164	1	704	2	N	-0-					189
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	168	1	717	2	N	2					191
							2	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	868	2	N	2					131
							2	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	178	1	729	2	N	2					133
							2	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	205	1	837	2	N	-0-					133
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	159	1	687	2	N	-0-					133
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	155	1	668	2	N	-0-	11	7			122
09	1050	N	602	-0-	-448	-0-	114	1	488	2	N	-0-					122

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	371	2	N	1					149
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	342	2	N	1					150
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	2	N	-0-					150
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	80	1	347	2	N	-0-					150
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	64	1	272	2	N	-0-	4	7			146
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	50	1	210	2	N	-0-					146

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1135	-0-	-905	-0-	1135	3			N	-0-					25
05	2108	X	326	-0-	-1782	-0-	326	3			N	-0-					25
06	1380	X	585	-0-	-795	-0-	543	3	42	9	N	38					63
07	1302	X	189	-0-	-1113	-0-	175	3	14	9	N	13					76
08	1302	X	492	-0-	-810	-0-	446	3	46	9	N	42					118
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					118

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					78
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					78
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					78
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					78
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					78
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	2995	3	20	9	N	18					141
05	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			N	-0-					141
06	3330	X	2149	-0-	-1181	-0-	2149	3			N	-0-					141
07	3441	X	650	-0-	-2791	-0-	650	3			N	-0-					141
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4268	3	55	9	N	50					191
09	3000	X	1771	-0-	-1229	-0-	1771	3			N	-0-					191

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

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
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					47
05	2325	N	1067	-0-	-1258	-0-	1067	3			N	-0-					47
06	1800	N	796	-0-	-1004	-0-	796	3			N	-0-					47
07	1457	N	699	-0-	-758	-0-	699	3			N	-0-					47
08	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	3			N	-0-					47
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-					47

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
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	356	3			N	-0-					114
05	558	N	214	-0-	-344	-0-	214	3			N	-0-					114
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	3			N	-0-					114
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					114
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					114
09	0	W	386	-0-	386	386	386	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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					200
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					200
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					200
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					200
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					200
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	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
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4090	3	11	9	N	10					165
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					165
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	3	1	9	N	1					166
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4161	3	34	9	N	31					197
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5925	3	23	9	N	21					218
*09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					218

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	3	8	9	N	7					207
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2453	3	17	9	N	15	180	1			42
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1990	3	41	9	N	37					79
07	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1265	3	19	9	N	17					96
08	2170	N	1207	-0-	-963	-0-	1150	3	57	9	N	52					148
09	2040	N	567	-0-	-1473	-0-	567	3			N	-0-					148

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7157	3	37	9	N	34	197	1			75
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					75
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5786	3	1	9	N	1					76
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5904	3	211	9	N	192	174	1			94
08	6975	X	3943	-0-	-3032	-0-	3941	3	2	9	N	2					96
09	6750	X	3468	-0-	-3282	-0-	3468	3			N	-0-					96

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5106	3	50	9	N	45					123
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					123
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					123
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3830	3	211	9	N	192	166	1			149
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4185	3	86	9	N	78					227
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3809	3	132	9	N	120					347

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

04	18090	X	7619	-0-	-10471	-0-	7594	3	25	9	N	23					138
05	16027	X	6798	-0-	-9229	-0-	6798	3			N	-0-					138
06	11610	X	6214	-0-	-5396	-0-	6213	3	1	9	N	1					139
07	10726	X	7496	-0-	-3230	-0-	7357	3	139	9	N	126	182	1			83
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5676	3	26	9	N	24					107
09	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	4826	3			N	-0-					107

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

04	40620	X	15769	-0-	-24851	-0-	15675	3	94	9	N	85	195	1			58
05	41974	X	14636	-0-	-27338	-0-	14636	3			N	-0-					58
06	40620	X	12577	-0-	-28043	-0-	12576	3	1	9	N	1					59
07	26753	X	12190	-0-	-14563	-0-	12095	3	95	9	N	86					145
08	19437	X	11049	-0-	-8388	-0-	10999	3	50	9	N	45					190
09	15780	X	10539	-0-	-5241	-0-	10521	3	18	9	N	16					206

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

04	14040	X	13656	-0-	-384	-0-	13594	3	62	9	N	56					143
05	14508	X	12658	-0-	-1850	-0-	12658	3			N	-0-					143
06	14040	X	10727	-0-	-3313	-0-	10642	3	85	9	N	77	178	1			42
07	14508	X	9847	-0-	-4661	-0-	9670	3	177	9	N	161					203
08	14508	X	10337	-0-	-4171	-0-	10229	3	108	9	N	98	189	1			112
09	13650	X	9387	-0-	-4263	-0-	9303	3	84	9	N	76					188

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13239	3	90	9	N	82					82
07	14260	X	13098	-0-	-1162	-0-	12927	3	171	9	N	155					237
08	14260	X	9216	-0-	-5044	-0-	9151	3	65	9	N	59	182	1			114
09	13800	X	7727	-0-	-6073	-0-	7727	3			N	-0-					114

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12914	3	259	9	N	235					235
07	19902 X	19843	-0-	-59	-0-	19414	3	429	9	N	390	361	1			264
08	19902 X	13401	-0-	-6501	-0-	13137	3	264	9	N	240	180	1			324
09	19260 X	11228	-0-	-8032	-0-	11011	3	217	9	N	197	375	1			146

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

*08	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5460	3	97	9	N	88					88
09	7920 X	2188	-0-	-5732	-0-	2166	3	22	9	N	20					108

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

04	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2821	2			N	-0-					32
05	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2630	2			N	-0-					32
06	3210 X	2683	-0-	-527	-0-	2683	2			N	-0-					32
07	3317 X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2			N	-0-					32
08	3193 X	2348	-0-	-845	-0-	2348	2			N	-0-					32
09	2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718	2			N	-0-					32

FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

04	3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2886	2	10	9	Y	9					32
05	2573 X	2503	-0-	-70	-0-	2497	2	6	9	Y	5	2	8			35
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	2	10	9	Y	9					44
07	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	2856	2	10	9	Y	9	1	8			52
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2891	2	11	9	Y	10	3	8			59
09	2910 X	2428	-0-	-482	-0-	2416	2	12	9	Y	11					70

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3	1	8			21
05	2449	X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					21
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2					23
07	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2415	2	8	9	Y	7	1	8			29
08	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2287	2	2	9	Y	2	1	8			30
09	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	2273	2	1	9	Y	1					31

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			Y	-0-					54
05	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	2262	2	2	9	Y	2	1	8			55
06	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	2295	2	2	9	Y	2					57
07	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2359	2	7	9	Y	6	1	8			62
08	2573	X	1635	-0-	-938	-0-	1627	2	8	9	Y	7	2	8			67
*09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2608	2	9	9	Y	8					75

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4010	-0-	-370	-0-	4009	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	4146	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	4230	X	3983	-0-	-247	-0-	3983	2			Y	-0-					27
07	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	3581	2	2	9	Y	2	2	8			27

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
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					27
05	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3748	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	3750	X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2			Y	-0-					27
07	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3639	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3531	2	4	9	Y	4	4	8			27
09	3570	X	3260	-0-	-310	-0-	3258	2	2	9	Y	2	2	8			27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			Y	-0-					55
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			55
06	2220	N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2			Y	-0-					55
07	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			55
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	Y	4	4	8			55
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	2	8			55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			Y	-0-					62
05	1488	X	1259	-0-	-229	-0-	1258	2	1	9	Y	1	1	8			62
06	1440	X	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			Y	-0-					62
07	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	8			62
08	1457	X	1231	-0-	-226	-0-	1225	2	6	9	Y	5	2	8			65
09	1410	X	1219	-0-	-191	-0-	1217	2	2	9	Y	2					67

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7127	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	7257	2	3	9	Y	3	1	8			47
06	7230	X	6965	-0-	-265	-0-	6963	2	2	9	Y	2					49
07	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	6871	2	13	9	Y	12	1	8			60
08	7409	X	6680	-0-	-729	-0-	6672	2	8	9	Y	7	3	8			64
09	7140	X	6178	-0-	-962	-0-	6169	2	9	9	Y	8	2	8			70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	3860	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	4061 X	4025	-0-	-36	-0-	4023	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3769	2			Y	-0-					26
07	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3854	2	3	9	Y	3	3	8			26
08	3844 X	3775	-0-	-69	-0-	3773	2	2	9	Y	2	1	8			27
09	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3642	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					37
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2827	2	2	9	Y	2	2	8			37
06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					37
07	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2698	2	2	9	Y	2	2	8			37
08	2821 N	2647	-0-	-174	-0-	2645	2	2	9	Y	2	2	8			37
09	2700 N	2535	-0-	-165	-0-	2535	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

04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			55
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	1	1	8			55
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			Y	-0-					55
07	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1470	2	6	9	Y	5	3	8			57
08	1581 X	1454	-0-	-127	-0-	1451	2	3	9	Y	3	1	8			59
09	1530 X	1347	-0-	-183	-0-	1344	2	3	9	Y	3					62

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

04	6510 X	5867	-0-	-643	-0-	5857	2	10	9	Y	9	1	8			52
05	6386 X	6022	-0-	-364	-0-	5982	2	40	9	Y	36	58	1	3	8	27
06	5940 X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2			Y	-0-					27
07	6107 X	5445	-0-	-662	-0-	5443	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	6076 X	5240	-0-	-836	-0-	5234	2	6	9	Y	5	5	8			27
09	5880 X	5072	-0-	-808	-0-	5071	2	1	9	Y	1	1	8			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

04	7200 X	6168	-0-	-1032	-0-	6159	2	9	9	Y	8	1	8			144
05	6479 X	6203	-0-	-276	-0-	6193	2	10	9	Y	9	4	8			149
06	6270 X	5652	-0-	-618	-0-	5646	2	6	9	Y	5					154
07	6386 X	5772	-0-	-614	-0-	5766	2	6	9	Y	5	4	8			155
08	6386 X	5552	-0-	-834	-0-	5542	2	10	9	Y	9	4	8			160
09	6180 X	5397	-0-	-783	-0-	5389	2	8	9	Y	7	3	8			164

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1278	2	9	9	Y	8	8	8			2
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			Y	-0-					2
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3	3	8			2
08	1364 X	1214	-0-	-150	-0-	1208	2	6	9	Y	5	5	8			2
09	1320 X	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			Y	-0-					2

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2			Y	-0-					30
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3562	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			Y	-0-					30
07	3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3404	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3239	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	3270 X	3101	-0-	-169	-0-	3101	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4800 X	4346	-0-	-454	-0-	4345	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	4396	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			Y	-0-					15
07	4805 X	4235	-0-	-570	-0-	4234	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	4805 X	3673	-0-	-1132	-0-	3666	2	7	9	Y	6	4	8			17
09	4350 X	4295	-0-	-55	-0-	4294	2	1	9	Y	1					18

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

04	7170 X	6888	-0-	-282	-0-	6877	2	11	9	Y	10	1	8			99
05	7192 X	7172	-0-	-20	-0-	7115	2	57	9	Y	52	115	1	9	8	27
06	6930 X	6738	-0-	-192	-0-	6738	2			Y	-0-					27
07	7161 X	6842	-0-	-319	-0-	6834	2	8	9	Y	7	7	8			27
08	7161 X	6625	-0-	-536	-0-	6613	2	12	9	Y	11	11	8			27
09	6930 X	6185	-0-	-745	-0-	6175	2	10	9	Y	9	4	8			32

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

04	2490 X	2172	-0-	-318	-0-	2172	2			Y	-0-					27
05	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898	2			Y	-0-					27
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	2449 X	2154	-0-	-295	-0-	2151	2	3	9	Y	3	3	8			27
09	2160 X	2121	-0-	-39	-0-	2121	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

04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	Y	1	1	8			1
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					1
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2133	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	1994	2	2	9	Y	2	2	8			1

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	Y	1	1	8			90
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	Y	3	3	8			90
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					90
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2	2	8			90
08	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	2334	2	4	9	Y	4	4	8			90
09	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	2283	2	2	9	Y	2	2	8			90

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					165
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	Y	1	1	8			165
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					165
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2	2	8			165
08	2697 X	2419	-0-	-278	-0-	2413	2	6	9	Y	5	5	8			165
09	2610 X	2244	-0-	-366	-0-	2242	2	2	9	Y	2	2	8			165

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5409	2	9	9	Y	8					72
05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5520	2	44	9	Y	40	64	1	1	8	47
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					47
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5309	2	2	9	Y	2	2	8			47
08	5239 X	5222	-0-	-17	-0-	5220	2	2	9	Y	2	2	8			47
09	5070 X	4927	-0-	-143	-0-	4925	2	2	9	Y	2	2	8			47

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	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

04	3090 X	2934	-0-	-156	-0-	2913	2	21	9	Y	19	4	8			154
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3060	2	35	9	Y	32	9	8			177
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2904	2	29	9	Y	26	176	1			27
07	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2960	2	9	9	Y	8	7	8			28
08	2914 N	2836	-0-	-78	-0-	2826	2	10	9	Y	9	2	8			35
09	2820 N	2711	-0-	-109	-0-	2696	2	15	9	Y	14					49

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	Y	12					64
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2054	2	84	9	Y	76	109	1	4	8	27
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					27
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	Y	12	4	8			35
*09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	Y	12					47

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

04	2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2726	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	2755	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
07	2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2525	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	2491	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2730 X	2354	-0-	-376	-0-	2354	2			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 #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1556	2	1	9	Y	1	1	8			23
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	Y	3	3	8			23
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					23
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	3	8			23
08	1643 X	1613	-0-	-30	-0-	1610	2	3	9	Y	3	1	8			25
09	1710 X	1579	-0-	-131	-0-	1579	2			Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

04	3453 X	1160	-0-	-2293	-0-	1160	2			Y	-0-					17
05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	Y	3	3	8			17
06	1290 X	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					17
07	1333 X	1212	-0-	-121	-0-	1209	2	3	9	Y	3	3	8			17
08	1922 X	1094	-0-	-828	-0-	1094	2			Y	-0-					17
09	1860 X	1251	-0-	-609	-0-	1251	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

04	10470 X	8823	-0-	-1647	-0-	8771	2	52	9	Y	47	1	8			190
05	10819 X	5680	-0-	-5139	-0-	5635	2	45	9	Y	41	180	1	2	8	49
06	10350 X	3426	-0-	-6924	-0-	3414	2	12	9	Y	11					60
07	10478 X	8005	-0-	-2473	-0-	7964	2	41	9	Y	37	2	8			95
08	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9184	2	35	9	Y	32	5	8			122
*09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8800	2	19	9	Y	17	2	8			137

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

04	4050 X	3939	-0-	-111	-0-	3938	2	1	9	Y	1	1	8			74
05	3937 X	3382	-0-	-555	-0-	3379	2	3	9	Y	3	3	8			74
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					74
07	4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	3042	2	2	9	Y	2	2	8			74
08	4061 X	3140	-0-	-921	-0-	3134	2	6	9	Y	5	5	8			74
09	3930 X	3017	-0-	-913	-0-	3015	2	2	9	Y	2	2	8			74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

04	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	3674	2	8	9	Y	7					42
05	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3408	2	7	9	Y	6	1	8			47
06	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	3323	2	3	9	Y	3					50
07	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3368	2	8	9	Y	7	2	8			55
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3609	2	8	9	Y	7	3	8			59
09	3420 X	3227	-0-	-193	-0-	3226	2	1	9	Y	1					60

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6547	-0-	-503	-0-	6536	2	11	9	Y	10					135
05	7285	X	6428	-0-	-857	-0-	6418	2	10	9	Y	9	2	8			142
06	7050	X	5917	-0-	-1133	-0-	5914	2	3	9	Y	3					145
07	6789	X	5899	-0-	-890	-0-	5884	2	15	9	Y	14	2	8			157
08	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5662	2	63	9	Y	57	184	1	3	8	27
09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6002	2	3	9	Y	3	3	8			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					50
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	Y	3	3	8			50
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	-0-					50
07	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1888	2	4	9	Y	4	4	8			50
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1920	2	8	9	Y	7	7	8			50
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4	4	8			50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

04	5550	X	4578	-0-	-972	-0-	4577	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	5549	X	4624	-0-	-925	-0-	4620	2	4	9	Y	4	4	8			70
06	5160	X	4353	-0-	-807	-0-	4353	2			Y	-0-					70
07	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	4293	2	4	9	Y	4	4	8			70
08	4588	X	4125	-0-	-463	-0-	4117	2	8	9	Y	7	7	8			70
09	4440	X	3976	-0-	-464	-0-	3973	2	3	9	Y	3	3	8			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

04	8100	X	7152	-0-	-948	-0-	7151	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	8153	X	7373	-0-	-780	-0-	7370	2	3	9	Y	3	3	8			39
06	7560	X	6959	-0-	-601	-0-	6958	2	1	9	Y	1					40
07	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	6988	2	15	9	Y	14	2	8			52
08	7254	X	6579	-0-	-675	-0-	6560	2	19	9	Y	17	5	8			64
09	7020	X	6525	-0-	-495	-0-	6515	2	10	9	Y	9	3	8			70

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	92	1	883	2	Y	18					48
							20	9									
05	2511	N	68	-0-	-2443	-0-	2	1	40	2	Y	24	60	1			12
							26	9									
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	20					32
							22	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	Y	17					49
							19	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	717	2	Y	35	58	1			26
							39	9									
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12					38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	329	1	3167	2	N	22					167
							24	9									
05	4123	X	2962	-0-	-1161	-0-	167	1	2762	2	N	30					197
							33	9									
06	3960	X	3320	-0-	-640	-0-	158	1	3104	2	N	53	183	1			67
							58	9									
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	206	1	3913	2	N	43					110
							47	9									
08	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	234	1	2928	2	N	30					140
							33	9									
*09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					130

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

04	600	#	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	#	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	#	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	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

04	1230	X	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1076	-0-	-454	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	4	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

04	20190	X	7551	-0-	-12639	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
05	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
07	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
*09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	N	3	3	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

04	2010	X	369	-0-	-1641	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	292	-0-	-1661	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	10177	-0-	7177	7177	10173	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

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	20294	-0-	-706	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	19768	-0-	-1932	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	19454	-0-	-1546	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	19476	-0-	-1914	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
08	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
*09	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18741	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

04	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-	37121	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	34083	-0-	-1381	-0-	34083	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	28574	-0-	-5746	-0-	28574	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	32448	-0-	-3016	-0-	32448	2			N	-0-					-0-
08	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	2			N	-0-					-0-
*09	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	32997	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
*08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
*09	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

04	23340	X	20781	-0-	-2559	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
05	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	25257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	32135	2			N	-0-					-0-
07	34293	X	34293	-0-	-0-	-0-	34293	2			N	-0-					-0-
08	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
*09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

04	4710	X	4412	-0-	-298	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4432	-0-	-248	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
*09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	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

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
04	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
05	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	16120 X	14768	-0-	-1352	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
08	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	14749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15100	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4722	-0-	-168	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

04	41850 X	40285	-0-	-1565	-0-	40285	2			N	-0-					-0-
05	43245 X	40848	-0-	-2397	-0-	40847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41850 X	29693	-0-	-12157	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
07	43245 X	40893	-0-	-2352	-0-	40893	2			N	-0-					-0-
08	36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	36082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	45042 X	45042	-0-	-0-	-0-	45039	2	3	9	N	3	3	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	10800 X	8742	-0-	-2058	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	11160 X	6651	-0-	-4509	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	10800 X	8263	-0-	-2537	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
07	10571 X	8880	-0-	-1691	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
08	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
*09	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
*09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
09	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

04	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
06	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
07	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*09	1350 N	722	-0-	-628	-0-	722	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	28857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
06	39284 X	39284	-0-	-0-	-0-	39284	2			N	-0-					-0-
07	17546 X	17006	-0-	-540	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	17391 X	13298	-0-	-4093	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
*09	16830 X	9324	-0-	-7506	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

04	1260 N	583	-0-	-677	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	299	-0-	-811	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	589 N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	403 N	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	1424	-0-	1424	1424	1424	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	5	-0-	5	1429	5	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	524	-0-	524	1953	524	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2	-0-	2	1955	2	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1955					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	2	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	130	-0-	130	181	130	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

04	6330 X	4954	-0-	-1376	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
06	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

04	14B2 EXT	1	-0-	1	84	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	44	-0-	44	128	44	2			N	-0-					-0-
06	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36570 X	24749	-0-	-11821	-0-	24749	2			N	-0-					-0-
05	34782 X	2383	-0-	-32399	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	33660 X	15529	-0-	-18131	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
07	33821 X	30894	-0-	-2927	-0-	30894	2			N	-0-					-0-
08	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
*09	21000 X	19783	-0-	-1217	-0-	19781	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

04	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	11997 X	7756	-0-	-4241	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
07	11997 X	6681	-0-	-5316	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
*09	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

04	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
05	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
06	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
07	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
*09	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

04	6840 X	5428	-0-	-1412	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	5787	-0-	-1281	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	5792	-0-	-284	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*09	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

04	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
06	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
07	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	26065	2			N	-0-					-0-
08	25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	25866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	28094 X	28094	-0-	-0-	-0-	28093	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

04	24870 X	23168	-0-	-1702	-0-	23168	2			N	-0-					-0-
05	25699 X	25030	-0-	-669	-0-	25028	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
07	25699 X	21121	-0-	-4578	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
08	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
*09	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20978	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

04	23340 X	12214	-0-	-11126	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	31304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23610 X	20203	-0-	-3407	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
07	24397 X	23551	-0-	-846	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
08	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15676	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 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
04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
05	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
06	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17383	-0-	-473	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
08	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	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
04	31530	X	25471	-0-	-6059	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	17997	-0-	-14584	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	23076	-0-	-8454	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	17799	-0-	-9543	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
08	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	23332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23684	2	1	9	N	1	1	8			-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
04	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
*09	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-

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
04	7380	X	3736	-0-	-3644	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3784	-0-	-3625	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32040	X	29915	-0-	-2125	-0-	29915	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	31058	-0-	-2236	-0-	31057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32220	X	29945	-0-	-2275	-0-	29945	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	31329	-0-	-1965	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
08	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
*09	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	33070	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
05	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
06	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
07	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
08	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
*09	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	21751	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

04	51919	X	51919	-0-	-0-	-0-	51919	2			N	-0-					-0-
05	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	53778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	51770	X	51770	-0-	-0-	-0-	51770	2			N	-0-					-0-
07	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	51889	2			N	-0-					-0-
08	51561	X	51561	-0-	-0-	-0-	51560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	50708	X	50708	-0-	-0-	-0-	50706	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

04	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	25922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	21730	-0-	-466	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
08	24116	X	24116	-0-	-0-	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
*09	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23642	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	620	X	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
*09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

04	79980	X	78308	-0-	-1672	-0-	78308	2			N	-0-					-0-
05	82646	X	80895	-0-	-1751	-0-	80893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	77536	X	77536	-0-	-0-	-0-	77536	2			N	-0-					-0-
07	82646	X	78601	-0-	-4045	-0-	78601	2			N	-0-					-0-
08	76464	X	76464	-0-	-0-	-0-	76464	2			N	-0-					-0-
*09	77258	X	77258	-0-	-0-	-0-	77255	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

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
04	53820	X	45012	-0-	-8808	-0-	45012	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	43368	-0-	-6914	-0-	43367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48360	X	43407	-0-	-4953	-0-	43407	2			N	-0-					-0-
07	49073	X	44445	-0-	-4628	-0-	44445	2			N	-0-					-0-
08	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	44659	2			N	-0-					-0-
*09	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	44970	2	3	9	N	3	3	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
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	930	N	322	-0-	-608	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
04	8970	X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	5147	-0-	-4122	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	5424	-0-	-3546	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	3779	-0-	-4560	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*09	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69420	X	56899	-0-	-12521	-0-	56899	2			N	-0-					-0-
05	69843	X	60251	-0-	-9592	-0-	60250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65280	X	58102	-0-	-7178	-0-	58102	2			N	-0-					-0-
07	65410	X	57902	-0-	-7508	-0-	57902	2			N	-0-					-0-
08	55987	X	55987	-0-	-0-	-0-	55986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	56611	X	56611	-0-	-0-	-0-	56608	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	10162	-0-	-3938	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	4827	-0-	-5837	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4142	-0-	-1888	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	51551	X	51551	-0-	-0-	-0-	51551	2			N	-0-					-0-
08	38784	X	38784	-0-	-0-	-0-	38783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	30600	2	2	9	N	2	2	8			-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
04	8220	X	8064	-0-	-156	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	4981	-0-	-3637	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8340	X	8011	-0-	-329	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	N	3	3	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
04	33720	X	26743	-0-	-6977	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	24592	-0-	-10252	-0-	24591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33720	X	30059	-0-	-3661	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	32350	-0-	-2494	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
08	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2			N	-0-					-0-
*09	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	29214	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
05	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	29869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	29290	2			N	-0-					-0-
07	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
08	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	24881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	25776 X	25776	-0-	-0-	-0-	25774	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

04	31770 X	21932	-0-	-9838	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
05	32829 X	17321	-0-	-15508	-0-	17320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31770 X	27966	-0-	-3804	-0-	27966	2			N	-0-					-0-
07	32829 X	22931	-0-	-9898	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
08	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	23975	2			N	-0-					-0-
*09	15750 X	13382	-0-	-2368	-0-	13381	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

04	T. A.	126	-0-	126	346	126	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	95	-0-	95	441	95	2			N	-0-					-0-
06	565 X	124	-0-	-441	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

04	20910 X	19787	-0-	-1123	-0-	19786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21607 X	14690	-0-	-6917	-0-	14689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20520 X	17297	-0-	-3223	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
07	21638 X	18037	-0-	-3601	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
08	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
*09	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

04	1830 N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	788	-0-	-669	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	840 N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

04	67530 X	62178	-0-	-5352	-0-	62178	2			N	-0-					-0-
05	67859 X	63758	-0-	-4101	-0-	63758	2			N	-0-					-0-
06	65670 X	62808	-0-	-2862	-0-	62808	2			N	-0-					-0-
07	65906 X	61849	-0-	-4057	-0-	61849	2			N	-0-					-0-
08	61737 X	61737	-0-	-0-	-0-	61737	2			N	-0-					-0-
*09	60874 X	60874	-0-	-0-	-0-	60871	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

04	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	36396	2			N	-0-					-0-
05	36177 X	33161	-0-	-3016	-0-	33161	2			N	-0-					-0-
06	35010 X	28480	-0-	-6530	-0-	28480	2			N	-0-					-0-
07	38316 X	34307	-0-	-4009	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
08	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
*09	33091 X	33091	-0-	-0-	-0-	33090	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730	X	14209	-0-	-3521	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14185	-0-	-4136	-0-	14181	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	17730	X	15273	-0-	-2457	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	17889	-0-	-432	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
08	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16764	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93830	X	93830	-0-	-0-	-0-	93830	2			N	-0-					-0-
05	98068	X	98068	-0-	-0-	-0-	98066	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	97276	X	97276	-0-	-0-	-0-	97276	2			N	-0-					-0-
07	97713	X	97713	-0-	-0-	-0-	97713	2			N	-0-					-0-
08	95592	X	95592	-0-	-0-	-0-	95590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	93443	X	93443	-0-	-0-	-0-	93440	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	27559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29016	X	26969	-0-	-2047	-0-	26967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	28080	X	25581	-0-	-2499	-0-	25581	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	26052	-0-	-4142	-0-	26052	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16515	-0-	-2829	-0-	16514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	18720	X	14235	-0-	-4485	-0-	14231	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
04	69150	X	67985	-0-	-1165	-0-	67985	2			N	-0-					-0-
05	71209	X	71209	-0-	-0-	-0-	71208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	68310	X	57909	-0-	-10401	-0-	57909	2			N	-0-					-0-
07	70525	X	62968	-0-	-7557	-0-	62968	2			N	-0-					-0-
08	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	61508	2			N	-0-					-0-
*09	64771	X	64771	-0-	-0-	-0-	64769	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10138	-0-	-1082	-0-	10137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9537	-0-	-1313	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5833	-0-	-1111	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
*09	6720	X	5658	-0-	-1062	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5613	-0-	2613	7072	5613	2			N	-0-					-0-
05	10874	X	3802	-0-	-7072	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	95	-0-	-4648	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	745	-0-	-712	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	461	-0-	-562	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*09	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9126	-0-	-980	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8952	2	3	9	N	3	3	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

04	73418	X	73418	-0-	-0-	-0-	73418	2			N	-0-					-0-
05	71324	X	71324	-0-	-0-	-0-	71323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64650	X	12363	-0-	-52287	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
07	66805	X	41620	-0-	-25185	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
08	55603	X	55603	-0-	-0-	-0-	55603	2			N	-0-					-0-
*09	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	56789	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

04	58950	X	56022	-0-	-2928	-0-	56022	2			N	-0-					-0-
05	60791	X	56317	-0-	-4474	-0-	56317	2			N	-0-					-0-
06	58080	X	53491	-0-	-4589	-0-	53491	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	54365	-0-	-6550	-0-	54365	2			N	-0-					-0-
08	52618	X	52618	-0-	-0-	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
*09	52316	X	52316	-0-	-0-	-0-	52313	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
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570 X	11022	-0-	-1548	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
06	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
07	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
08	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
*09	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	5214	-0-	-2164	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6351	-0-	-789	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
*09	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

04	15600 X	15441	-0-	-159	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
05	18011 X	14073	-0-	-3938	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
06	17430 X	8777	-0-	-8653	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	18011 X	16620	-0-	-1391	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
*08	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
*09	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170 X	1055	-0-	-1115	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*02	2352 X	2261	-0-	-91	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*03	2604 X	1034	-0-	-1570	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*04	2520 X	1746	-0-	-774	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	7230 X	1821	-0-	-5409	-0-	1821	3			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

04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	961	1	56	9	N	51	176	1			100
05	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	974	1	57	9	N	52					152
06	990 #	970	-0-	-20	-0-	913	1	57	9	N	52					204
07	1054 #	1020	-0-	-34	-0-	965	1	55	9	N	50					254
08	1054 #	998	-0-	-56	-0-	966	1	32	9	N	29	178	1			105
09	1020 #	780	-0-	-240	-0-	743	1	37	9	N	34					139

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	88	1	5497	2	N	72					170
						79	9									
05	5704 X	3991	-0-	-1713	-0-	62	1	3861	2	N	62					232
						68	9									
06	5370 X	3660	-0-	-1710	-0-	57	1	3561	2	N	38	177	1			93
						42	9									
07	5704 X	4968	-0-	-736	-0-	77	1	4834	2	N	52					145
						57	9									
08	5859 X	3232	-0-	-2627	-0-	50	1	3141	2	N	37					182
						41	9									
09	5670 X	1520	-0-	-4150	-0-	24	1	1484	2	N	11					193
						12	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

04	330 N	266	-0-	-64	-0-	17	1	234	2	N	14					167
						15	9									
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	3	1	98	2	N	1					168
						1	9									
06	840 N	283	-0-	-557	-0-	12	1	271	2	N	-0-					168
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					168
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	N	2					170
						2	9									
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					170

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					63
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					63
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					63
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					63
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					63
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	937	-0-	-473	-0-	15 14	1 9	908	2	N	13					81
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	25 26	1 9	1567	2	N	24					105
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	21 13	1 9	1298	2	N	12	99	1			18
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	27 24	1 9	1676	2	N	22					40
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	28 22	1 9	1740	2	N	20					60
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	1437	2	N	14					74

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	214 270	1 9	13360	2	N	245	186	1			112
05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	273 306	1 9	17054	2	N	278	180	1			210
06	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	256 285	1 9	15987	2	N	259	179	1			290
07	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	255 274	1 9	15952	2	N	249	366	1			173
08	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	254 245	1 9	15857	2	N	223	181	1			215
*09	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	239 256	1 9	14936	2	N	233	181	1			267

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			Y	-0-					135
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					135
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1					136
07	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			Y	-0-					136
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					136
09	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-					136

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3 C 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
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	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

04	2760 #	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	3038 #	2032	-0-	-1006	-0-	1996	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2940 #	1899	-0-	-1041	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	3038 #	1609	-0-	-1429	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1930	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

04	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	1			-0-
06	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

04	2670 #	1808	-0-	-862	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
05	2883 #	1651	-0-	-1232	-0-	1567	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	2790 #	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	2883 #	1065	-0-	-1818	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1360	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
*09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	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

04	1590 N	975	-0-	-615	-0-	40	1	935	3	N	-0-					-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	3	N	-0-					-0-
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-					-0-
						1592	3									
*09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	N	-0-					-0-
						1608	3									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	4890	17	-0-	-4873	5663	17	2			N	-0-			-0-
05	5053	4	-0-	-5049	614	4	2			N	-0-			-0-
06	2610 #	85	-0-	-2525	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
07	2387 #	393	-0-	-1994	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
08	1860 #	170	-0-	-1690	-0-	2	1	168	2	N	-0-			-0-
*09	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	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

04	2070 X	1437	-0-	-633	-0-	28	1	1409	2	N	-0-			119
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	N	-0-			119
06	2070 X	1224	-0-	-846	-0-	59	1	1165	2	N	-0-			119
07	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	86	1	1879	2	N	-0-			119
08	2511 X	1983	-0-	-528	-0-	92	1	1891	2	N	-0-			119
09	2430 X	1841	-0-	-589	-0-	92	1	1749	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					87
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					87
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	N	-0-					87
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					87
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	14	1	287	2	N	-0-					87
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-					87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

04	2640 X	1307	-0-	-1333	-0-	25	1	1259	2	N	21					219
						23	9									
05	3100 N	3587	-0-	487	487	169	1	3348	2	N	64	181	1			102
						70	9									
06	2546 N	2059	-0-	-487	-0-	97	1	1910	2	N	47					149
						52	9									
07	3100 N	3121	-0-	21	21	135	1	2925	2	N	55					204
						61	9									
08	2927 X	2906	-0-	-21	-0-	132	1	2708	2	N	60					264
						66	9									
*09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	N	48	173	1			139
						53	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	4	-0-	-1256	-0-	4	2		N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	660 X	497	-0-	-163	-0-	32	1	465	2	N	-0-					29
05	682 X	621	-0-	-61	-0-	42	1	579	2	N	-0-					29
06	660 X	600	-0-	-60	-0-	41	1	559	2	N	-0-					29
07	620 X	524	-0-	-96	-0-	38	1	486	2	N	-0-					29
08	620 X	441	-0-	-179	-0-	32	1	409	2	N	-0-					29
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	37	1	456	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	N	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	-0-					-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	N	-0-					-0-
*09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	N	2					42
						2	9									
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	52	1	712	2	N	-0-					42
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	N	-0-					42
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	55	1	710	2	N	-0-					42
08	775 N	541	-0-	-234	-0-	40	1	501	2	N	-0-					42
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	55	1	680	2	N	-0-					42

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					22
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					22
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-					22
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					22
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					22
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	N	-0-					22

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	161	1	1694	2	N	-0-					62
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	2	N	-0-					62
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	125	1	1702	2	N	-0-					62
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	159	1	2618	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					62
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	N	2					64
							2	9									

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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	N	15					37
							17	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	984	2	N	4					41
							4	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	N	10					51
							11	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					51
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	N	-0-					51
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	1	1	8			51
							1	9									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	238	1	2639	2	N	8	12	1			81
							9	9									
05	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	261	1	2795	2	N	7					88
							8	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	262	1	2905	2	N	8	12	1			84
							9	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	286	1	3274	2	N	5					89
							6	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	283	1	3297	2	N	3	12	1			80
							3	9									
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	247	1	2742	2	N	6	48	1			38
							7	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	189	1	2091	2	N	9	12	1			99
							10	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	180	1	1925	2	N	7					106
							8	9									
06	3810	X	1451	-0-	-2359	-0-	120	1	1327	2	N	4	12	1			98
							4	9									
07	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	257	1	2945	2	N	72					170
							79	9									
08	3937	X	2468	-0-	-1469	-0-	194	1	2256	2	N	16	12	1			174
							18	9									
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	243	1	2703	2	N	35					209
							39	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

04	1230	X	855	-0-	-375	-0-	69	1	766	2	N	18	12	1			154
							20	9									
05	1271	X	968	-0-	-303	-0-	82	1	875	2	N	10					164
							11	9									
06	1290	X	892	-0-	-398	-0-	73	1	813	2	N	5	12	1			157
							6	9									
07	1333	X	954	-0-	-379	-0-	75	1	860	2	N	17					174
							19	9									
08	1333	X	562	-0-	-771	-0-	44	1	514	2	N	4	12	1			166
							4	9									
09	930	X	753	-0-	-177	-0-	62	1	685	2	N	5					171
							6	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
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	271	1	3008	2	N	25	12	1			105
							28	9									
05	4495	X	3525	-0-	-970	-0-	299	1	3204	2	N	20					125
							22	9									
06	4350	X	730	-0-	-3620	-0-	60	1	664	2	N	5	12	1			118
							6	9									
07	4495	X	3705	-0-	-790	-0-	297	1	3402	2	N	5					123
							6	9									
08	4340	X	2908	-0-	-1432	-0-	230	1	2675	2	N	3	12	1			114
							3	9									
09	3420	X	878	-0-	-2542	-0-	72	1	800	2	N	5					119
							6	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1632	-0-	-588	-0-	134	1	1489	2	N	8	12	1			122
							9	9									
05	2294	X	1107	-0-	-1187	-0-	94	1	1005	2	N	7					129
							8	9									
06	2220	X	1072	-0-	-1148	-0-	88	1	978	2	N	5	12	1			122
							6	9									
07	1953	X	1131	-0-	-822	-0-	90	1	1035	2	N	5					127
							6	9									
08	1674	X	1167	-0-	-507	-0-	92	1	1072	2	N	3	12	1			118
							3	9									
09	1620	X	1123	-0-	-497	-0-	92	1	1025	2	N	5					123
							6	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	33	1	475	2	N	-0-					30
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	2					32
							2	9									
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	36	1	491	2	N	-0-					32
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-					32
08	682	N	440	-0-	-242	-0-	32	1	408	2	N	-0-					32
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	37	1	455	2	N	-0-					32

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	N	-0-					79
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	2	N	-0-					79
06	1380	X	999	-0-	-381	-0-	68	1	931	2	N	-0-					79
07	1426	X	954	-0-	-472	-0-	69	1	885	2	N	-0-					79
08	1426	X	971	-0-	-455	-0-	71	1	900	2	N	-0-					79
09	1170	X	973	-0-	-197	-0-	72	1	901	2	N	-0-					79

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

04	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	183	1	2657	2	N	11					168
							12	9									
05	4092	X	2936	-0-	-1156	-0-	196	1	2699	2	N	37	146	1	1	8	58
							41	9									
06	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	202	1	2778	2	N	-0-					58
07	4092	X	1674	-0-	-2418	-0-	121	1	1553	2	N	-0-					58
08	2945	X	1295	-0-	-1650	-0-	95	1	1200	2	N	-0-					58
09	2970	X	1801	-0-	-1169	-0-	134	1	1667	2	N	-0-					58

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	347	1	5025	2	N	9					96
							10	9									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	385	1	5291	2	N	6					102
							7	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	362	1	4991	2	N	-0-					102
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	396	1	5106	2	N	2					104
							2	9									
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	417	1	5263	2	N	12					116
							13	9									
*09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	457	1	5691	2	N	-0-					116

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

04	5670	X	5345	-0-	-325	-0-	344	1	4995	2	N	5					94
							6	9									
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	402	1	5533	2	N	20					114
							22	9									
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	411	1	5659	2	N	-0-					114
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	436	1	5623	2	N	1	1	8			114
							1	9									
08	5952	X	5827	-0-	-125	-0-	427	1	5389	2	N	10					124
							11	9									
09	6060	X	5651	-0-	-409	-0-	420	1	5231	2	N	-0-					124

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	495	-0-	-45	-0-	32	1	463	2	N	-0-					27
05	558	X	342	-0-	-216	-0-	23	1	319	2	N	-0-					27
06	540	X	156	-0-	-384	-0-	11	1	145	2	N	-0-					27
07	558	X	81	-0-	-477	-0-	6	1	75	2	N	-0-					27
08	527	X	94	-0-	-433	-0-	7	1	87	2	N	-0-					27
09	510	X	87	-0-	-423	-0-	6	1	81	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

04	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	150	1	2170	2	N	11					55
							12	9									
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	180	1	2476	2	N	25	1	8			79
							28	9									
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	160	1	2203	2	N	1	1	8			79
							1	9									
07	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	160	1	2058	2	N	-0-					79
08	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	191	1	2409	2	N	-0-					79
09	2610	X	2403	-0-	-207	-0-	179	1	2224	2	N	-0-					79

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	198	1	2874	2	N	5					189
							6	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	217	1	2992	2	N	2					191
							2	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	213	1	2929	2	N	-0-					191
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	224	1	2889	2	N	-0-					191
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	233	1	2937	2	N	10					201
							11	9									
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	225	1	2803	2	N	-0-					201

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	208	1	3010	2	N	32	188	1	1	8	-0-
							35	9									
05	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	216	1	2971	2	N	3					3
							3	9									
06	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	212	1	2917	2	N	-0-					3
07	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	215	1	2765	2	N	-0-					3
08	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	195	1	2465	2	N	1	1	8			3
							1	9									
09	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	194	1	2415	2	N	-0-					3

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

04	3420	X	2995	-0-	-425	-0-	185	1	2683	2	N	115					271
							127	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	229	1	3152	2	N	177	375	1	1	8	72
							195	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	249	1	3425	2	N	51	1	8			122
							56	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	254	1	3271	2	N	40	1	8			161
							44	9									
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	509	1	6418	2	N	20					181
							22	9									
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	394	1	4913	2	N	194	184	1			191
							213	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4052	-0-	-958	-0-	261	1	3787	2	N	4					26
							4	9									
05	5022	X	4133	-0-	-889	-0-	280	1	3846	2	N	6					32
							7	9									
06	4800	X	3764	-0-	-1036	-0-	255	1	3509	2	N	-0-					32
07	4960	X	3993	-0-	-967	-0-	287	1	3704	2	N	2	2	8			32
							2	9									
08	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	272	1	3434	2	N	-0-					32
09	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	288	1	3593	2	N	-0-					32

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

04	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					22
05	1550	X	1328	-0-	-222	-0-	90	1	1238	2	N	-0-					22
06	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	86	1	1179	2	N	-0-					22
07	1364	X	1226	-0-	-138	-0-	88	1	1138	2	N	-0-					22
08	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	90	1	1131	2	N	-0-					22
09	1290	X	737	-0-	-553	-0-	55	1	682	2	N	-0-					22

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

04	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	138	1	2001	2	N	4					52
							4	9									
05	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	143	1	1965	2	N	6	1	8			57
							7	9									
06	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	130	1	1795	2	N	2					59
							2	9									
07	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	166	1	2137	2	N	-0-					59
08	2325	X	2241	-0-	-84	-0-	164	1	2065	2	N	11					70
							12	9									
*09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	164	1	2040	2	N	-0-					70

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

04	750	X	723	-0-	-27	-0-	47	1	676	2	N	-0-					17
05	744	X	517	-0-	-227	-0-	35	1	482	2	N	-0-					17
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					17
07	744	X	730	-0-	-14	-0-	53	1	677	2	N	-0-					17
08	744	X	708	-0-	-36	-0-	52	1	656	2	N	-0-					17
*09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	207	1	2999	2	N	13					130
							14	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	216	1	2973	2	N	12					142
							13	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	153	1	2103	2	N	-0-					142
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	232	1	2983	2	N	-0-					142
08	2449	X	1718	-0-	-731	-0-	126	1	1591	2	N	1					143
							1	9									
09	2370	X	1923	-0-	-447	-0-	143	1	1780	2	N	-0-					143

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	225	1	3264	2	N	-0-					77
05	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	250	1	3436	2	N	-0-					77
06	3570	X	3548	-0-	-22	-0-	240	1	3308	2	N	-0-					77
07	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	252	1	3243	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	257	1	3237	2	N	2	2	8			77
							2	9									
09	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	247	1	3082	2	N	-0-					77

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2012 - W/O TO ID #266327

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

04	2190	X	1764	-0-	-426	-0-	114	1	1650	2	N	-0-					22
05	2108	X	1345	-0-	-763	-0-	91	1	1254	2	N	-0-					22
06	1920	X	1105	-0-	-815	-0-	75	1	1030	2	N	-0-					22
07	1984	X	1374	-0-	-610	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					22
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					22
*09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	N	-0-					22

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

04	1140	X	1081	-0-	-59	-0-	70	1	1011	2	N	-0-					48
05	1178	X	1161	-0-	-17	-0-	79	1	1082	2	N	-0-					48
06	1170	X	1121	-0-	-49	-0-	76	1	1045	2	N	-0-					48
07	1209	X	1105	-0-	-104	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					48
08	1209	X	1056	-0-	-153	-0-	78	1	978	2	N	-0-					48
09	1110	X	980	-0-	-130	-0-	73	1	907	2	N	-0-					48

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

04	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	98	1	1424	2	N	12					109
							13	9									
05	1798	X	881	-0-	-917	-0-	58	1	802	2	N	19	2	8			126
							21	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	147	1	2032	2	N	-0-					126
07	1767	X	1616	-0-	-151	-0-	116	1	1500	2	N	-0-					126
08	1674	X	934	-0-	-740	-0-	69	1	865	2	N	-0-					126
09	2190	X	1343	-0-	-847	-0-	100	1	1243	2	N	-0-					126

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

04	2700	X	2203	-0-	-497	-0-	142	1	2061	2	N	-0-					18
05	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	169	1	2329	2	N	-0-					18
06	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	156	1	2155	2	N	-0-					18
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	170	1	2194	2	N	1	1	8			18
							1	9									
08	2511	X	2339	-0-	-172	-0-	172	1	2167	2	N	-0-					18
09	2430	X	2109	-0-	-321	-0-	157	1	1952	2	N	-0-					18

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	915	-0-	-225	-0-	57	1	823	2	N	32					146
							35	9									
05	1178	X	808	-0-	-370	-0-	55	1	753	2	N	-0-					146
06	990	X	796	-0-	-194	-0-	54	1	742	2	N	-0-					146
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	68	1	875	2	N	-0-					146
08	961	X	752	-0-	-209	-0-	55	1	697	2	N	-0-					146
*09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	N	-0-					146

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

04	5520	X	4091	-0-	-1429	-0-	263	1	3809	2	N	17					104
							19	9									
05	5704	X	3951	-0-	-1753	-0-	266	1	3660	2	N	23					127
							25	9									
06	4890	X	4409	-0-	-481	-0-	298	1	4111	2	N	-0-					127
07	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	296	1	3818	2	N	12					139
							13	9									
08	4619	X	4360	-0-	-259	-0-	320	1	4040	2	N	-0-					139
09	4410	X	3240	-0-	-1170	-0-	241	1	2999	2	N	-0-					139

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

04	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	155	1	2242	2	N	6					65
							7	9									
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	165	1	2268	2	N	2					67
							2	9									
06	2400	X	2098	-0-	-302	-0-	141	1	1948	2	N	8					75
							9	9									
07	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	144	1	1852	2	N	26					101
							29	9									
08	2480	X	2078	-0-	-402	-0-	152	1	1912	2	N	13					114
							14	9									
09	2400	X	2183	-0-	-217	-0-	162	1	2021	2	N	-0-					114

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

04	690	N	666	-0-	-24	-0-	43	1	623	2	N	-0-					72
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	29	1	400	2	N	-0-					72
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	N	-0-					72
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-					72
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	32	1	398	2	N	-0-					72
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	45	1	565	2	N	-0-					72

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30510	X	30105	-0-	-405	-0-	1921	1	27857	2	N	297	349	1	1	8	119
							327	9									
05	31527	X	27811	-0-	-3716	-0-	1864	1	25654	2	N	266	188	1	1	8	196
							293	9									
06	30510	X	25610	-0-	-4900	-0-	1717	1	23660	2	N	212	351	1			57
							233	9									
07	31527	X	23901	-0-	-7626	-0-	1708	1	22011	2	N	165	1	8			221
							182	9									
08	27807	X	22046	-0-	-5761	-0-	1604	1	20230	2	N	193	183	1			231
							212	9									
09	30120	X	20042	-0-	-10078	-0-	1477	1	18404	2	N	146	183	1			194
							161	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	2	N	-0-					62
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					62
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					62
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					62
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					62
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					62

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

04	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	40	2	N	13	131	1			22
							14	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	45					67
							50	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	12					79
							13	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	21					100
							23	9									
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	68	2	N	22					122
							24	9									
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	77	2	N	7					129
							8	9									

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

04	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	326	1	3432	2	N	14	57	1			39
							15	9									
05	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	270	1	3599	2	N	3					42
							3	9									
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	252	1	3446	2	N	5					47
							6	9									
07	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	218	1	3593	2	N	4					51
							4	9									
08	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	211	1	3548	2	N	-0-					51
09	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	195	1	3546	2	N	13	1	8			63
							14	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	195	1	2058	2	N	29					50
							32	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	145	1	1935	2	N	5					55
							6	9									
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	169	1	2309	2	N	4					59
							4	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	N	-0-					59
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	2	N	34					93
							37	9									
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	145	1	2621	2	N	8	1	8			100
							9	9									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

04	2490	X	2302	-0-	-188	-0-	78	1	2222	2	N	2					8
							2	9									
05	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	33	1	2373	2	N	1					9
							1	9									
06	2610	X	2303	-0-	-307	-0-	123	1	2178	2	N	2					11
							2	9									
07	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	113	1	2009	2	N	12					23
							13	9									
08	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	117	1	2061	2	N	13					36
							14	9									
09	2340	X	2106	-0-	-234	-0-	110	1	1986	2	N	9					45
							10	9									

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	15					72
							17	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	3					75
							3	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	40	1	544	2	N	-0-					75
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	31	1	519	2	N	3					78
							3	9									
08	620	N	280	-0-	-340	-0-	16	1	264	2	N	-0-					78
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	19	1	337	2	N	-0-					78

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	-0-					87
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					87
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	-0-					87
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-					87
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	-0-					87
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	25	1	452	2	N	-0-					87

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

04	870	X	809	-0-	-61	-0-	66	1	734	2	N	8	12	1			50
							9	9									
05	899	X	788	-0-	-111	-0-	66	1	714	2	N	7					57
							8	9									
06	870	X	659	-0-	-211	-0-	54	1	599	2	N	5	12	1			50
							6	9									
07	868	X	644	-0-	-224	-0-	51	1	587	2	N	5					55
							6	9									
08	837	X	582	-0-	-255	-0-	46	1	533	2	N	3	12	1			46
							3	9									
09	810	X	593	-0-	-217	-0-	48	1	539	2	N	5					51
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

04	1890	X	1361	-0-	-529	-0-	110	1	1218	2	N	30					105
							33	9									
05	1488	X	913	-0-	-575	-0-	78	1	835	2	N	-0-					105
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	90	1	1003	2	N	7					112
							8	9									
07	1395	X	949	-0-	-446	-0-	76	1	873	2	N	-0-					112
08	1395	X	1012	-0-	-383	-0-	78	1	911	2	N	21					133
							23	9									
09	1350	X	959	-0-	-391	-0-	79	1	880	2	N	-0-					133

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	116 1 1 9	1289 2	N	1	1 1		2
05	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	121 1 1 9	1294 2	N	1			3
06	1380 X	1318	-0-	-62	-0-	109 1	1209 2	N	-0-	1 1		2
07	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	104 1	1186 2	N	-0-			2
08	1457 X	1315	-0-	-142	-0-	104 1	1211 2	N	-0-	1 1		1
09	1410 X	1303	-0-	-107	-0-	107 1 1 9	1195 2	N	1			2

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	142	-0-	-398	-0-	12	1	130	2	N	-0-					95
05	527	X	111	-0-	-416	-0-	9	1	93	2	N	8					103
							9	9									
06	330	X	132	-0-	-198	-0-	11	1	121	2	N	-0-					103
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					103
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					103
*09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	86	1	957	2	N	-0-					103

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	317	1	3511	2	N	25	181	1			62
							28	9									
05	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	309	1	3315	2	N	12					74
							13	9									
06	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	283	1	3145	2	N	1	4	1			71
							1	9									
07	3999	X	3233	-0-	-766	-0-	259	1	2965	2	N	8					79
							9	9									
08	3999	X	3341	-0-	-658	-0-	264	1	3073	2	N	4	3	1			80
							4	9									
09	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	272	1	3021	2	N	7					87
							8	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	N	5					163
							6	9									
05	589	X	333	-0-	-256	-0-	28	1	305	2	N	-0-					163
06	570	X	417	-0-	-153	-0-	34	1	377	2	N	5					168
							6	9									
07	589	X	542	-0-	-47	-0-	43	1	493	2	N	5					173
							6	9									
08	558	X	314	-0-	-244	-0-	25	1	289	2	N	-0-					173
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	69	1	767	2	N	7	134	1			46
							8	9									

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
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	531	1	5883	2	N	31	4	1			126
							34	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	485	1	5199	2	N	12					138
							13	9									
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	349	1	3876	2	N	3	4	1			137
							3	9									
07	5301	X	4309	-0-	-992	-0-	345	1	3952	2	N	11					148
							12	9									
08	5301	X	4309	-0-	-992	-0-	338	1	3938	2	N	30	83	1			95
							33	9									
09	5130	X	3979	-0-	-1151	-0-	328	1	3649	2	N	2					97
							2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	134	1	1485	2	N	-0-					152
05	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	136	1	1463	2	N	-0-					152
06	1650	X	1641	-0-	-9	-0-	135	1	1505	2	N	1					153
							1	9									
07	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	134	1	1535	2	N	-0-					153
08	1674	X	1647	-0-	-27	-0-	130	1	1517	2	N	-0-	78	1			75
*09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	2	N	-0-					75

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	193	1	2134	2	N	31	1	1			58
							34	9									
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	165	1	1770	2	N	15					73
							17	9									
06	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	160	1	1778	2	N	32	2	1			103
							35	9									
07	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	158	1	1807	2	N	8					111
							9	9									
08	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	145	1	1683	2	N	2	1	1			112
							2	9									
09	2370	X	1980	-0-	-390	-0-	163	1	1813	2	N	4					116
							4	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					80
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-					80
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	N	-0-					80
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					80
08	186	X	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	2	N	-0-					80
09	300	X	130	-0-	-170	-0-	11	1	119	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	276	1	3060	2	N	13	6	1			167
							14	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	349	1	3744	2	N	14					181
							15	9									
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	293	1	3253	2	N	9	6	1			184
							10	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	3176	2	N	14					198
							15	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	292	1	3406	2	N	2	6	1			194
							2	9									
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	282	1	3140	2	N	16	116	1			94
							18	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	772	-0-	-38	-0-	64	1	705	2	N	3					60
							3	9									
05	868	X	808	-0-	-60	-0-	69	1	737	2	N	2					62
							2	9									
06	840	X	762	-0-	-78	-0-	63	1	698	2	N	1					63
							1	9									
07	868	X	830	-0-	-38	-0-	67	1	761	2	N	2					65
							2	9									
08	806	X	760	-0-	-46	-0-	60	1	700	2	N	-0-					65
*09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	N	-0-					65

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

04	1530	X	1415	-0-	-115	-0-	116	1	1284	2	N	14	1	1			133
							15	9									
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	N	30					163
							33	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	173	1	1918	2	N	1	2	1			162
							1	9									
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	N	1					163
							1	9									
08	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	148	1	1722	2	N	-0-	1	1			162
09	2100	X	1777	-0-	-323	-0-	146	1	1629	2	N	2	49	1			115
							2	9									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	219	1	2429	2	N	11	185	1			65
							12	9									
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	196	1	2097	2	N	9					74
							10	9									
06	2760	X	2160	-0-	-600	-0-	178	1	1971	2	N	10	2	1			82
							11	9									
07	2852	X	2079	-0-	-773	-0-	167	1	1910	2	N	2					84
							2	9									
08	2852	X	2143	-0-	-709	-0-	169	1	1968	2	N	5	3	1			86
							6	9									
09	2670	X	2109	-0-	-561	-0-	173	1	1926	2	N	9					95
							10	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1133	2	N	29	1	1			125
						32	9									
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	18					143
						20	9									
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	257	1	2857	2	N	16	2	1			157
						18	9									
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	247	1	2821	2	N	29					186
						32	9									
08	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	161	1	1874	2	N	5	1	1			190
						6	9									
09	3120 X	1952	-0-	-1168	-0-	161	1	1790	2	N	1	128	1			63
						1	9									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

04	1140 X	1015	-0-	-125	-0-	84	1	929	2	N	2	3	1			180
						2	9									
05	1178 X	1053	-0-	-125	-0-	90	1	961	2	N	2					182
						2	9									
06	1140 X	889	-0-	-251	-0-	73	1	813	2	N	3	2	1			183
						3	9									
07	1054 X	930	-0-	-124	-0-	75	1	854	2	N	1					184
						1	9									
08	1054 X	945	-0-	-109	-0-	75	1	869	2	N	1	3	1			182
						1	9									
09	1020 X	934	-0-	-86	-0-	77	1	856	2	N	1					183
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	2670 X	2325	-0-	-345	-0-	191	1	2115	2	N	17	2	1			160
						19	9									
05	2635 X	2377	-0-	-258	-0-	202	1	2165	2	N	9					169
						10	9									
06	2460 X	2342	-0-	-118	-0-	193	1	2146	2	N	3	2	1			170
						3	9									
07	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	169	1	1928	2	N	1					171
						1	9									
08	2480 X	2258	-0-	-222	-0-	178	1	2079	2	N	1	3	1			169
						1	9									
09	2340 X	2251	-0-	-89	-0-	186	1	2064	2	N	1	128	1			42
						1	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	Y	6						28
						7	9										
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	2	Y	7	24	1	1	8		10
						8	9										
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1215	2	Y	8	1	8				17
						9	9										
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	27	1	969	2	Y	7	1	8				23
						8	9										
08	1054 N	857	-0-	-197	-0-	24	1	830	2	Y	3						26
						3	9										
09	1020 N	528	-0-	-492	-0-	16	1	512	2	Y	-0-						26

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

04	240 N	180	-0-	-60	-0-	6	1	173	2	Y	1						6
						1	9										
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	1	5	1				2
						1	9										
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	4	1	145	2	Y	1						3
						1	9										
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	2						5
						2	9										
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	1						6
						1	9										
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-						6

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	5						146
						6	9										
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	2	Y	6	132	1				20
						7	9										
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	Y	7						27
						8	9										
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	33	1	1163	2	Y	9	2	8				34
						10	9										
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1146	2	Y	4	1	8				37
						4	9										
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	Y	-0-						37

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

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-						38
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-						38
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-						38
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-						38
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-						38
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-						38

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					47
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					47
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

04	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
05	0	32	-0-	32	53	32	2			N	-0-					-0-
06	83	30	-0-	-53	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	33	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	31	31	-0-	-0-	-0-	31	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

04	10800	2261	-0-	-8539	46934	87	1	2174	2	N	-0-					21
05	11160	2277	-0-	-8883	38051	103	1	2174	2	N	-0-					21
06	10800	2102	-0-	-8698	29353	96	1	2006	2	N	-0-					21
07	11160	2173	-0-	-8987	20366	100	1	2073	2	N	-0-					21
08	11160	2123	-0-	-9037	11329	95	1	2028	2	N	-0-					21
*09	10800	1980	-0-	-8820	2509	93	1	1887	2	N	-0-					21

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					64
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					64
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	514	1	190	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	511	1	234	2	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	500	1	224	2	N	-0-					-0-
*07	713	N	601	-0-	-112	-0-	447	1	154	2	N	-0-					-0-
*08	744	N	614	-0-	-130	-0-	475	1	139	2	N	-0-					-0-
09	720	N	445	-0-	-275	-0-	379	1	66	2	N	-0-					-0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	930	1	345	2	N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1291	1	592	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1296	1	581	2	N	-0-					-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1365	1	468	2	N	-0-					-0-
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1306	1	384	2	N	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1521	1	264	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5085	2	54	9	N	49					72
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4673	2	51	9	N	46					118
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5039	2	103	9	N	94	185	1			27
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4989	2	53	9	N	48					75
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					75
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					75

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	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

04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					68
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3	1	9	N	1					69
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					69
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					196
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					196
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					196
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					196
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3142	3	1	9	N	1					158
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4180	3	3	9	N	3					161
06	3000	N	3806	-0-	806	806	3804	3	2	9	N	2					163
*07	3100	N	3983	-0-	883	1689	3980	2	3	9	N	3					166
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					166
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					166

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					112
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					112
06	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	2			N	-0-					112
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					112
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					112
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					112

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	10	-0-	10	53	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	22	-0-	22	75	22	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	46	-0-	46	121	46	2			Y	-0-					-0-
*09	166 X	45	-0-	-121	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

04	2310 N	2033	-0-	-277	-0-	2024	2	9	9	Y	8					41
05	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	2150	2	1	9	Y	1	34	1			8
06	2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			Y	-0-					8
07	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	1997	2	1	9	Y	1					9
08	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					9
09	1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					9

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
*09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

04	2490 N	2067	-0-	-423	-0-	2064	2	3	9	Y	3					20
05	2325 N	2120	-0-	-205	-0-	2119	2	1	9	Y	1	17	1			4
06	2280 N	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			Y	-0-					4
07	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	1883	2	1	9	Y	1					5
08	2356 X	1785	-0-	-571	-0-	1785	2			Y	-0-					5
09	2070 X	1662	-0-	-408	-0-	1662	2			Y	-0-					5

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	Y	3					20
05	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2012	2	1	9	Y	1	17	1			4
06	2250 X	1911	-0-	-339	-0-	1911	2			Y	-0-					4
07	2325 X	1815	-0-	-510	-0-	1814	2	1	9	Y	1					5
08	2139 X	1992	-0-	-147	-0-	1992	2			Y	-0-					5
09	2070 X	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			Y	-0-					5

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

04	2730 X	2095	-0-	-635	-0-	2092	2	3	9	Y	3					20
05	2821 X	2085	-0-	-736	-0-	2084	2	1	9	Y	1	17	1			4
06	2730 X	1911	-0-	-819	-0-	1911	2			Y	-0-					4
07	2480 X	1898	-0-	-582	-0-	1898	2			Y	-0-					4
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					4
*09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					4

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
04	3190	X	3116	-0-	-74	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
*09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	461	2	20	9	Y	18					91
05	775	N	457	-0-	-318	-0-	453	2	4	9	Y	4	77	1			18
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					18
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					21
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					21
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					21

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1397	-0-	-913	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					17
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-	14	1			3
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					3
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-					3

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	#	4958	-0-	-982	-0-	49	1	4909	2	N	-0-					-0-
05	6572	#	5585	-0-	-987	-0-	55	1	5530	2	N	-0-					-0-
06	6360	#	4049	-0-	-2311	-0-	40	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	6572	#	5457	-0-	-1115	-0-	54	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5580	#	4833	-0-	-747	-0-	48	1	4785	2	N	-0-					-0-
*09	6711	R	6711	-0-	-0-	-0-	66	1	6645	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 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
04	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	208	1	1081	2	N	-0-					28
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	248	1	1167	2	N	-0-					28
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	1071	2	N	-0-					28
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	248	1	1071	2	N	-0-					28
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	248	1	1061	2	N	-0-					28
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	240	1	973	2	N	-0-					28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10911 - 11091

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	333	1	1320	2	N	32	17	1			177
							35	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	292	1	1701	2	N	51	33	1			195
							56	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	344	1	1909	2	N	41	16	1			220
							45	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	372	1	2044	2	N	44	196	1			68
							48	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	270	1	1397	2	N	29					97
							32	9									
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	265	1	1300	2	N	36					133
							40	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	223	1	884	2	N	-0-					63
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	168	1	981	2	N	-0-					63
06	1110	N	885	-0-	-225	-0-	135	1	750	2	N	-0-					63
07	1147	N	835	-0-	-312	-0-	129	1	706	2	N	-0-					63
08	1147	N	967	-0-	-180	-0-	156	1	811	2	N	-0-					63
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	142	1	697	2	N	-0-					63

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	117	1	462	2	N	-0-					39
05	1023	N	752	-0-	-271	-0-	110	1	642	2	N	-0-					39
06	1140	N	328	-0-	-812	-0-	50	1	278	2	N	-0-					39
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	86	1	475	2	N	-0-					39
08	744	N	318	-0-	-426	-0-	51	1	267	2	N	-0-					39
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-					39

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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	135	1	534	2	N	-0-					78
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	92	1	534	2	N	-0-					78
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	89	1	495	2	N	-0-					78
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	92	1	503	2	N	-0-					78
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	98	1	506	2	N	-0-					78
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	90	1	442	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

04	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	304	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	212	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	198	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	188	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	189	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	170	1	834	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	275	1	1088	2	N	1	2	1			127
							1	9									
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	198	1	1152	2	N	2	5	1			124
							2	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	183	1	1015	2	N	2	3	1			123
							2	9									
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	203	1	1116	2	N	6	2	1			127
							7	9									
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	190	1	985	2	N	2					129
							2	9									
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	209	1	1025	2	N	1					130
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	402	1	1593	2	N	24	17	1			190
							26	9									
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	294	1	1711	2	N	20	32	1			178
							22	9									
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	281	1	1560	2	N	14	16	1			176
							15	9									
07	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	277	1	1520	2	N	13	16	1			173
							14	9									
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	298	1	1544	2	N	15					188
							17	9									
09	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	285	1	1398	2	N	8					196
							9	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

04	120	N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	2	N	-0-					32
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					32
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	109	1	607	2	N	45					77
							50	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	-0-					77
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-					77
09	780	N	94	-0-	-686	-0-	16	1	78	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
04	11490 X	6938	-0-	-4552	-0-	1393	1	5517	2	N	25	39	1			228
						28	9									
05	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	2160	1	12572	2	N	128	78	1			278
						141	9									
06	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1966	1	10914	2	N	114	217	1			175
						125	9									
07	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	1854	1	10176	2	N	108	43	1			240
						119	9									
08	12524 X	10912	-0-	-1612	-0-	1748	1	9062	2	N	93	177	1			156
						102	9									
09	12120 X	8785	-0-	-3335	-0-	1475	1	7232	2	N	71					227
						78	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

04	750 N	693	-0-	-57	-0-	140	1	553	2	N	-0-					78
05	775 N	626	-0-	-149	-0-	92	1	534	2	N	-0-					78
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	105	1	582	2	N	-0-					78
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	100	1	548	2	N	-0-					78
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	107	1	553	2	N	-0-					78
09	690 N	427	-0-	-263	-0-	72	1	355	2	N	-0-					78

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - P&A 08/09/12

SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					94
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					94
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					94
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					94
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					94
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					115
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					115
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					115
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1	1	8			115
08	620	N	438	-0-	-182	-0-	437	2	1	9	N	1					116
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					116

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
04	1650	N	698	-0-	-952	-0-	77	1	621	2	N	-0-					13
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	94	1	1127	2	N	-0-					13
06	1650	N	909	-0-	-741	-0-	57	1	852	2	N	-0-					13
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-					13
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	35	1	965	2	N	-0-					13
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	147	1	1191	2	N	-0-					8
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	94	1	1123	2	N	-0-					8
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	N	-0-					8
07	1395	N	942	-0-	-453	-0-	59	1	883	2	N	-0-					8
08	1209	N	936	-0-	-273	-0-	33	1	903	2	N	-0-					8
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	643	-0-	-377	-0-	71	1	572	2	N	-0-					42
05	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	105	1	1254	2	N	-0-					42
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700	2	N	-0-					42
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1283	2	N	-0-					42
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	56	1	1524	2	N	-0-					42
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					141
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					141
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					141
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					141
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					141
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					141

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-					50
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					50
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					50
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					50
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					50
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

04	1564	N	624	-0-	-940	-0-	624	2			N	-0-					45
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					45
06	1470	X	641	-0-	-829	-0-	641	2			N	-0-					45
07	1519	X	619	-0-	-900	-0-	619	2			N	-0-					45
08	1519	X	743	-0-	-776	-0-	743	2			N	-0-					45
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					123
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					123
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					123
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					123
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					123
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					10
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					10
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					10
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					10
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					10
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

04	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-					178
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					178
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	115	2	122	9	N	111	116	1			173
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					173
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					173
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					26
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	12	1	145	2	N	-0-					26
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					26
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					26
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					26
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					26

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	563	-0-	-877	-0-	62	1	501	2	N	-0-					55
05	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	87	1	1044	2	N	-0-					55
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	77	1	1141	2	N	-0-					55
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					55
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	-0-					55
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	366	1	2969	2	N	-0-					65
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	237	1	2841	2	N	28					93
							31	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	211	1	3134	2	N	86	131	1			48
							95	9									
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	N	-0-					48
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	98	1	2685	2	N	-0-					48
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	418	1	534	2	N	-0-					126
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	465	1	511	2	N	-0-					126
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	450	1	526	2	N	-0-					126
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	565	2	N	-0-					126
08	961	N	609	-0-	-352	-0-	275	1	334	2	N	-0-					126
09	990	N	17	-0-	-973	-0-	17	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

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

04	90	N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	2	N	-0-					42
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	13	1	88	2	N	-0-					42
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					42
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					42
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					42
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	270	-0-	-90	-0-	30	1	221	2	N	17					107
						19	9									
05	372 #	195	-0-	-177	-0-	24	1	167	2	N	4					111
						4	9									
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	39					150
07	341 #	195	-0-	-146	-0-	21	1	163	2	N	10					160
						11	9									
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	28	1	285	2	N	10					170
						11	9									
*09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	9					179
						10	9									

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

04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	25					134
						28	9									
05	930 N	368	-0-	-562	-0-	45	1	314	2	N	8					142
						9	9									
06	420 N	105	-0-	-315	-0-	12	1	84	2	N	8	145	5			5
						9	9									
07	1023 N	366	-0-	-657	-0-	40	1	304	2	N	20					25
						22	9									
08	372 N	261	-0-	-111	-0-	22	1	226	2	N	12					37
						13	9									
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	12					49
						13	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

04	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					9
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					9
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					9
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					9
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

04	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	1303	2	10	9	N	9	171	1			65
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	N	8					73
06	1680 N	680	-0-	-1000	-0-	668	2	12	9	N	11					84
07	1364 N	695	-0-	-669	-0-	694	2	1	9	N	1					85
08	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1077	2	9	9	N	8					93
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12					105

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

04	600 N	91	-0-	-509	-0-	91	2			N	-0-					175
05	775 N	298	-0-	-477	-0-	294	2	4	9	N	4					179
06	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					179
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	136	1			43
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6					49
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8					57

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
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
04	1410 N	1133	-0-	-277	-0-	1126	2	7	9	N	6					180
05	1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1108	2	6	9	N	5	178	1			7
06	810 N	643	-0-	-167	-0-	621	2	22	9	N	20					27
07	1178 N	644	-0-	-534	-0-	627	2	17	9	N	15					42
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1200	2	25	9	N	23					65
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21					86

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

04	660 N	614	-0-	-46	-0-	601	2	13	9	N	12					149
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	586	2	8	9	N	7					156
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	452	2	17	9	N	15					171
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8	169	1			10
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	N	13					23
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	569	2	15	9	N	14					37

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	227	1	2035	2	N	1	1	8			25
						1	9									
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	226	1	2163	2	N	4	4	8			25
						4	9									
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	179	1	1990	2	N	-0-					25
07	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	218	1	1952	2	N	5	5	8			25
						6	9									
08	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	220	1	1963	2	N	3	3	8			25
						3	9									
*09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	194	1	1996	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

04	2910 X	2225	-0-	-685	-0-	223	1	2002	2	N	-0-					64
05	2635 X	2450	-0-	-185	-0-	232	1	2214	2	N	4	4	8			64
						4	9									
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	191	1	2125	2	N	-0-					64
07	2511 X	2137	-0-	-374	-0-	215	1	1918	2	N	4	4	8			64
						4	9									
08	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	245	1	2176	2	N	4	4	8			64
						4	9									
09	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	192	1	1969	2	N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	434 N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13409	13409	-0-	-0-	-0-	194	1	13215	2	N	-0-			-0-
05	13709	13709	-0-	-0-	-0-	198	1	13511	2	N	-0-			-0-
06	12836	12836	-0-	-0-	-0-	186	1	12650	2	N	-0-			-0-
07	12464	12464	-0-	-0-	-0-	181	1	12283	2	N	-0-			-0-
08	13609	13239	-0-	-370	-0-	191	1	13048	2	N	-0-			-0-
09	13170	10571	-0-	-2599	-0-	153	1	10418	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

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

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

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

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

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

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	330	N	251	-0-	-79	-0-	11	1	233	2	Y	6				18
							7	9								
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	4				22
							4	9								
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1				23
							1	9								
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-				23
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	Y	-0-				23
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	12				35
							13	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920 X	3000	-0-	-1920	-0-	2948	3	52	9	Y	47					282
05	5084 X	4393	-0-	-691	-0-	4365	3	28	9	Y	25					307
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4600	3	58	9	Y	53	185	1			175
07	4061 X	3195	-0-	-866	-0-	3136	3	59	9	Y	54					229
08	4402 X	1448	-0-	-2954	-0-	1439	3	9	9	Y	8					237
09	4650 X	3692	-0-	-958	-0-	3670	3	22	9	Y	20					257

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2286	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	943	-0-	-514	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	987	-0-	-363	-0-	987	3			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	283	-0-	73 B	-1447	283	3			N	-0-					-0-
05	248 #	257	-0-	9 B	-1438	257	3			N	-0-					-0-
06	240 #	123	-0-	-117 B	-1555	123	3			N	-0-					-0-
07	279 #	295	-0-	16 B	-1539	295	3			N	-0-					-0-
08	279 #	269	-0-	-10 B	-1549	269	3			N	-0-					-0-
09	270 #	175	-0-	-95 B	-1644	175	3			N	-0-					-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MARR OIL & GAS, LTD. 526693
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20730 #	8934	-0-	-11796	-0-	8934	3			N	-0-			-0-
05	22632 R	22632	-0-	-0-	-0-	22632	3			N	-0-			-0-
06	22091	22091	-0-	-0-	-0-	22091	3			N	-0-			-0-
07	22816	18801	-0-	-4015	-0-	18801	3			N	-0-			-0-
08	24137	24137	-0-	-0-	-0-	24137	3			N	-0-			-0-
09	21480	24004	-0-	2524	2524	24004	3			N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2430 X	1396	-0-	-1034 B	-0-	14	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1550 X	1373	-0-	-177 B	-0-	14	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	1327	-0-	-173 B	-0-	13	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	1379	-0-	-171 B	-0-	14	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1112	-0-	-252 B	-0-	11	1	1101	2	N	-0-			-0-
*09	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	16	1	1589	2	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

04	2520 X	2057	-0-	-463 B	-0-	20	1	2037	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	2084	-0-	-520 B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1484	-0-	-646 B	-0-	15	1	1469	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	471	-0-	-1668 B	-0-	5	1	466	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	406	-0-	-1733 B	-0-	4	1	402	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	397	-0-	-1673 B	-0-	4	1	393	2	N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

04	4740 X	4592	-0-	-148 B	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			93
05	4898 X	4113	-0-	-785 B	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			93
06	4740 X	4675	-0-	-65 B	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			93
07	4743 X	4373	-0-	-370 B	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-			93
08	4743 X	4648	-0-	-95 B	-0-	46	1	4602	2	Y	-0-			93
09	4680 X	4199	-0-	-481 B	-0-	42	1	4157	2	Y	-0-			93

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

04	3810 X	2246	-0-	-1564 B	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			19
05	3813 X	1804	-0-	-2009 B	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-			19
06	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			19
07	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			19
08	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			19
*09	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	34	1	3412	2	Y	-0-			19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-			-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1594	-0-	-80 B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

04	6240	X	4485	-0-	-1755 B	-0-	44	1	4441	2	Y	-0-			76
05	6169	X	3917	-0-	-2252 B	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-			76
06	6540	X	6277	-0-	-263 B	-0-	62	1	6215	2	Y	-0-			76
07	6758	X	6474	-0-	-284 B	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-			76
08	6419	X	6419	-0-	-0- B	-0-	64	1	6355	2	Y	-0-			76
*09	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	55	1	5514	2	Y	-0-			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	11	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	11	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	11	1	1085	2	N	-0-			-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	12	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	960	N	814	-0-	-146 B	-0-	8	1	806	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

04	2280	N	2220	-0-	-60 B	-0-	22	1	2192	2	Y	5			25
							6	9							
05	2356	N	2352	-0-	-4 B	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-			25
06	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-			25
07	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			25
08	2325	N	2238	-0-	-87 B	-0-	22	1	2216	2	Y	-0-			25
09	2220	N	2203	-0-	-17 B	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	6	1	616	2	N	-0-			15
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	3	1	254	2	N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
07	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-			15
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			15
*09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	3	1	265	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

04	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	22	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2303	-0-	-84 B	-0-	23	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1744	-0-	-626 B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1914	-0-	-411 B	-0-	19	1	1895	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1396	-0-	-898 B	-0-	14	1	1382	2	N	-0-			-0-
*09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	19	1	1855	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 "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
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	24	1	2366	2	Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2277	-0-	-17 B	-0-	23	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2128	-0-	-228 B	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1776	-0-	-444 B	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

04	2190	N	2157	-0-	-33 B	-1978	21	1	2136	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	2307	-0-	323 B	-1655	23	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2231	-0-	221 B	-1434	22	1	2209	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2321	-0-	89 B	-1345	23	1	2298	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2315	-0-	83 B	-1262	23	1	2292	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2176	-0-	16 B	-1246	22	1	2154	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

04	2430	N	2318	-0-	-112 B	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2357	-0-	-123 B	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1886	-0-	-470 B	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1580	-0-	-700 B	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

04	2490	X	2095	-0-	-395 B	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-					2
05	2573	X	2058	-0-	-515 B	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-					2
06	2490	X	1276	-0-	-1214 B	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-					2
07	2325	X	1987	-0-	-338 B	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-					2
08	2046	N	1933	-0-	-113 B	-0-	19	1	1914	2	Y	-0-					2
*09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-					2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

04	360	N	12	-0-	-348 B	-0-	12	2			Y	-0-					31
05	372	N	175	-0-	-197 B	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					31
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	5	1	521	2	Y	-0-					31
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					31
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	5	1	515	2	Y	-0-					31
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					31

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	213	-0-	-128 B	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	10	1	962	2	Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

04	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2004	-0-	-259 B	-0-	20	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1972	-0-	-291 B	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1962	-0-	-228 B	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2440	-0-	-140 B	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					48
05	2883	N	2769	-0-	-114 B	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-					48
06	2700	N	2696	-0-	-4 B	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-					48
07	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-					48
08	2759	N	2726	-0-	-33 B	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					48
09	2700	N	2674	-0-	-26 B	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-					48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1845	-0-	-225 B	-0-	18	1	1827	2	N	-0-					63
05	2139	X	1751	-0-	-388 B	-0-	17	1	1734	2	N	-0-					63
06	1950	X	1787	-0-	-163 B	-0-	18	1	1769	2	N	-0-					63
07	1984	X	1780	-0-	-204 B	-0-	18	1	1762	2	N	-0-					63
08	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-					63
*09	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	N	6					63
							7	9									

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2541	-0-	-404 B	-0-	25	1	2516	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2429	-0-	-421 B	-0-	24	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2617	-0-	-328 B	-0-	26	1	2591	2	N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	29	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2296	-0-	-164 B	-0-	23	1	2273	2	N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3336	-0-	-534 B	-0-	33	1	3303	2	N	-0-					6
05	3782	X	2998	-0-	-784 B	-0-	30	1	2968	2	N	-0-					6
06	3660	X	3274	-0-	-386 B	-0-	32	1	3242	2	N	-0-					6
07	3782	X	3154	-0-	-628 B	-0-	31	1	3123	2	N	-0-					6
08	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-					6
*09	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	33	1	3322	2	N	-0-					6

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
04	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	4662	2	87	9	N	79					195
05	5782	X	5782	-0-	-0- B	-0-	5706	2	76	9	N	69	186	1			78
06	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	4725	2	63	9	N	57					135
*07	7439	X	7439	-0-	-0- B	-0-	7430	2	9	9	N	8					143
08	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					143
09	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
04	1230	N	373	-0-	-857 B	-0-	373	2			N	-0-					166
05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					166
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-					166
*07	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166
09	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

04	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0- B	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*07	8320	X	8320	-0-	-0- B	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

04	13010	X	3684	-0-	-9326 B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6721	-0-	-502 B	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
*07	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-					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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

04	360	N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3			N	-0-					70
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					70
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					70
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	311	3	42	9	N	38					108
08	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					108
*09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1060	-0-	-273 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					117
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					117
06	720	N	553	-0-	-167 B	-0-	553	2			N	-0-					117
07	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-					117
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					117
*09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	44	1	614	2	N	-0-					2
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	50	1	616	2	N	-0-					2
06	660	N	519	-0-	-141 B	-0-	40	1	479	2	N	-0-					2
07	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	46	1	573	2	N	-0-					2
08	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	46	1	555	2	N	-0-					2
*09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	50	1	557	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

04	61204	X	21532	-0-	-39672 B	-0-	1448	1	20081	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	21266	X	20163	-0-	-1103 B	-0-	1500	1	18663	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	18057	-0-	-2523 B	-0-	1405	1	16651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22258	X	17785	-0-	-4473 B	-0-	1323	1	16459	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	20367	X	16851	-0-	-3516 B	-0-	1285	1	15565	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	19710	X	16787	-0-	-2923 B	-0-	1388	1	15399	2	N	-0-					-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

04	9194	X	2890	-0-	-6304 B	-0-	194	1	2696	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2722	-0-	-874 B	-0-	202	1	2520	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2279	-0-	-1201 B	-0-	177	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	294	1	3657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3069	X	2190	-0-	-879 B	-0-	167	1	2023	2	N	-0-					-0-
*09	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	400	1	4438	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	78	1	969	2	N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	74	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	993	-0-	-30 B	-0-	74	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	991	-0-	-63 B	-0-	76	1	915	2	N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	79	1	876	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 #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	19127	-0-	19127 B	-408642	1286	1	17840	2	N	1	1	8			-0-
								1		9							
05	27807	X	18215	-0-	-9592 B	-408642	1355	1	16860	2	N	-0-					-0-
06	26910	X	15370	-0-	-11540 B	-408642	1196	1	14174	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	23985	-0-	2967 B	-405675	1784	1	22199	2	N	2	2	8			-0-
								2		9							
08	18414	X	26415	-0-	8001 B	-397674	2014	1	24401	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	19066	-0-	1246 B	-396428	1576	1	17490	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69055	X	23038	-0-	-46017 B	-0-	1549	1	21488	2	N	1	1	8			-0-
								1		9							
05	25110	X	21564	-0-	-3546 B	-0-	1604	1	19958	2	N	2	2	8			-0-
								2		9							
06	24300	X	21143	-0-	-3157 B	-0-	1645	1	19498	2	N	-0-					-0-
07	25079	X	19236	-0-	-5843 B	-0-	1431	1	17801	2	N	4	4	8			-0-
								4		9							
08	21700	X	19331	-0-	-2369 B	-0-	1474	1	17857	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	18372	-0-	-2628 B	-0-	1519	1	16853	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56814	X	19541	-0-	-37273 B	-0-	1314	1	18227	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	15911	-0-	-3588 B	-0-	1183	1	14727	2	N	1	1	8			-0-
								1		9							
06	18870	X	15756	-0-	-3114 B	-0-	1226	1	14530	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	14874	-0-	-4625 B	-0-	1106	1	13766	2	N	2	2	8			-0-
								2		9							
08	17050	X	14341	-0-	-2709 B	-0-	1093	1	13247	2	N	1	1	8			-0-
								1		9							
09	16500	X	8840	-0-	-7660 B	-0-	731	1	8109	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91428	X	29932	-0-	-61496 B	-0-	2013	1	27917	2	N	2	2	8			-0-
								2		9							
05	33635	X	29737	-0-	-3898 B	-0-	2212	1	27524	2	N	1	1	8			-0-
								1		9							
06	32550	X	27720	-0-	-4830 B	-0-	2157	1	25562	2	N	1	1	8			-0-
								1		9							
07	32705	X	28663	-0-	-4042 B	-0-	2132	1	26527	2	N	4	4	8			-0-
								4		9							
08	30039	X	26582	-0-	-3457 B	-0-	2027	1	24552	2	N	3	3	8			-0-
								3		9							
09	29070	X	26222	-0-	-2848 B	-0-	2167	1	24054	2	N	1	1	8			-0-
								1		9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	235	-0-	-168 B	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	256	-0-	-147 B	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	167	-0-	-223 B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

04	420	N	330	-0-	-90 B	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	19	-0-	-353 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	13	-0-	-347 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

04	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	184	1	4579	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4606	-0-	-106 B	-0-	182	1	4424	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4200	-0-	-420 B	-0-	170	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3558	-0-	-1371 B	-0-	147	1	3411	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3132	-0-	-1797 B	-0-	130	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*09	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	216	1	4992	2	Y	-0-					-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	34	1	141	2	N	-0-					25
05	558	N	85	-0-	-473 B	-0-	34	1	51	2	N	-0-					25
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					25
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					25
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

04	2400	X	2159	-0-	-241 B	-0-	210	1	1949	2	Y	-0-					26
05	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	234	1	2332	2	Y	-0-					26
06	2400	X	1958	-0-	-442 B	-0-	219	1	1739	2	Y	-0-					26
07	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	243	1	2367	2	Y	-0-					26
08	2573	X	2298	-0-	-275 B	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-					26
09	2490	X	2235	-0-	-255 B	-0-	205	1	2030	2	Y	-0-					26

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	40	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	41	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	43	1	993	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

04	T. A.		1723	-0-	1723 B	2861	67	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63 B	2924	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	3050	X	126	-0-	-2924 B	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	34	-0-	-1733 B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82 B	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	138	-0-	-203 B	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	110	-0-	-460 B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

04	1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	37	1	925	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	39	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	924	-0-	-36 B	-0-	37	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	38	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	37	1	858	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

04	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
08	217 N	60	-0-	-157 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
09	180 N	31	-0-	-149 B	-0-	1	1	30	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

04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
05	868 N	340	-0-	-528 B	-0-	13	1	327	2	N	-0-					-0-
06	570 N	382	-0-	-188 B	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
07	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	17	1	375	2	N	-0-					-0-
09	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	14	1	332	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

04	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	16	1	383	2	N	-0-					-0-
05	527 N	399	-0-	-128 B	-0-	16	1	383	2	N	-0-					-0-
06	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-
07	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	15	1	351	2	N	-0-					-0-
09	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

04	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	164	1	358	2	N	-0-					36
05	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	169	1	344	2	N	-0-					36
06	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	164	1	314	2	N	-0-					36
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	171	1	467	2	N	-0-					36
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	168	1	314	2	N	-0-					36
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	162	1	293	2	N	-0-					36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	265	-0-	-185 B	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	13	1	298	2	N	-0-					-0-
09	330	N	201	-0-	-129 B	-0-	8	1	193	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

04	1860	N	912	-0-	-948 B	-0-	36	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	479	-0-	-1164 B	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	13	-0-	-1397 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	930	N	398	-0-	-532 B	-0-	17	1	381	2	N	-0-					-0-
08	465	N	136	-0-	-329 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	37	1	869	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

04	750	N	674	-0-	-76 B	-0-	26	1	648	2	N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	25	1	607	2	N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	27	1	628	2	N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	27	1	624	2	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	26	1	599	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

04	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	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

04	2850	X	2737	-0-	-113 B	-0-	106	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2463	-0-	-482 B	-0-	97	1	2366	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2036	-0-	-814 B	-0-	83	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2578	-0-	-367 B	-0-	107	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2332	-0-	-613 B	-0-	96	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2379	-0-	-351 B	-0-	99	1	2280	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	81	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	86	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	89	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	98	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	96	1	2218	2	N	-0-					-0-
*09	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	86	1	2000	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

04	1260	N	1007	-0-	-253 B	-0-	38	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1076	-0-	-226 B	-0-	43	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1049	-0-	-181 B	-0-	43	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	45	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	44	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	309	-0-	-741 B	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	51	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113 B	-0-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	42	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1137	-0-	-134 B	-0-	47	1	1090	2	N	-0-					-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	58	1	1334	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

04	2910	N	1368	-0-	-1542 B	-0-	54	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	100	1	2417	2	N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	139	1	3259	2	N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	166	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	145	1	3369	2	N	-0-					-0-
*09	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	129	1	2960	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

04	990	X	532	-0-	-458 B	-0-	21	1	511	2	N	-0-					-0-
05	651	X	525	-0-	-126 B	-0-	21	1	504	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	21	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	21	1	491	2	N	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

04	4852	X	4852	-0-	-0- B	-0-	188	1	4664	2	N	-0-					-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	193	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	198	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	4747	X	4747	-0-	-0- B	-0-	196	1	4551	2	N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	182	1	4206	2	N	-0-					-0-
*09	4241	X	4241	-0-	-0- B	-0-	175	1	4066	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

04	2010	N	1883	-0-	-127 B	-0-	73	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1868	-0-	-54 B	-0-	74	1	1794	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3 B	-0-	71	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1812	-0-	-141 B	-0-	75	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	74	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1711	-0-	-59 B	-0-	70	1	1641	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	170	1	4191	2	N	-0-			-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0- B	-0-	165	1	4025	2	N	-0-			-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	176	1	4149	2	N	-0-			-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0- B	-0-	170	1	3923	2	N	-0-			-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	182	1	4205	2	N	-0-			-0-
*09	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	181	1	4182	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

04	1380	N	1294	-0-	-86 B	-0-	50	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1338	-0-	-119 B	-0-	53	1	1285	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28 B	-0-	53	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	55	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	53	1	1236	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1227	-0-	-63 B	-0-	51	1	1176	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

04	2310	N	2134	-0-	-176 B	-0-	83	1	2051	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2165	-0-	-129 B	-0-	86	1	2079	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2062	-0-	-68 B	-0-	84	1	1978	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2078	-0-	-123 B	-0-	86	1	1992	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2059	-0-	-111 B	-0-	85	1	1974	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2000	-0-	-70 B	-0-	82	1	1918	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

04	7140	X	4625	-0-	-2515 B	-0-	180	1	4445	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6485	-0-	-893 B	-0-	257	1	6228	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6431	-0-	-709 B	-0-	261	1	6170	2	N	-0-			-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0- B	-0-	307	1	7108	2	N	-0-			-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0- B	-0-	292	1	6766	2	N	-0-			-0-
*09	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	273	1	6308	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

04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	30	1	741	2	N	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	28	1	668	2	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	32	1	746	2	N	-0-			-0-
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	32	1	741	2	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	32	1	759	2	N	-0-			-0-
*09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	33	1	778	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			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

04	2550	N	2439	-0-	-111 B	-0-	96	1	2343	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2496	-0-	-15 B	-0-	99	1	2397	2	N	-0-			-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2449	-0-	-62 B	-0-	102	1	2347	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2442	-0-	-69 B	-0-	101	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2336	-0-	-34 B	-0-	97	1	2239	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	21	1	513	2	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	35	1	839	2	N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	25	1	570	2	N	-0-					-0-
08	868	N	666	-0-	-202 B	-0-	28	1	638	2	N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	25	1	586	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

04	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	75	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	69	1	1670	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1532	-0-	-298 B	-0-	62	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1551	-0-	-464 B	-0-	63	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1318	-0-	-418 B	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1189	-0-	-341 B	-0-	49	1	1140	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

04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	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

04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	14	1	323	2	N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	14	1	321	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	14	1	316	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

04	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	97	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2067	-0-	-289 B	-0-	82	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	362	-0-	-1918 B	-0-	14	1	348	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	998	-0-	-1358 B	-0-	42	1	956	2	N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	126	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1417	-0-	-863 B	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

04	5580	X	5418	-0-	-162 B	-0-	211	1	5207	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5560	-0-	-206 B	-0-	221	1	5339	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5316	-0-	-264 B	-0-	215	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5398	-0-	-213 B	-0-	224	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5378	-0-	-233 B	-0-	222	1	5156	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5222	-0-	-208 B	-0-	216	1	5006	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

04	2100	N	1642	-0-	-458 B	-0-	63	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1624	-0-	-298 B	-0-	64	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1509	-0-	-231 B	-0-	62	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1480	-0-	-225 B	-0-	61	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1472	-0-	-140 B	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					-0-
*09	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	88	1	2034	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	19	1	487	2	N	-0-			-0-
05	775	N	365	-0-	-410 B	-0-	14	1	351	2	N	-0-			-0-
06	810	N	381	-0-	-429 B	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
07	527	N	400	-0-	-127 B	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	18	1	419	2	N	-0-			-0-
*09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	18	1	410	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

04	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	163	1	4033	2	N	-0-			-0-
05	6251	X	6251	-0-	-0- B	-0-	247	1	6004	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0- B	-0-	224	1	5266	2	N	-0-			-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0- B	-0-	240	1	5565	2	N	-0-			-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0- B	-0-	233	1	5398	2	N	-0-			-0-
*09	4483	X	4483	-0-	-0- B	-0-	185	1	4298	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

04	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	151	1	3709	2	N	-0-			-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	159	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0- B	-0-	146	1	3456	2	N	-0-			-0-
07	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	159	1	3679	2	N	-0-			-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0- B	-0-	151	1	3491	2	N	-0-			-0-
*09	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	144	1	3328	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

04	2550	X	2294	-0-	-256 B	-0-	89	1	2205	2	N	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	94	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	92	1	2192	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2349	-0-	-7 B	-0-	98	1	2251	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2322	-0-	-65 B	-0-	96	1	2226	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2261	-0-	-19 B	-0-	93	1	2168	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

04	2340	X	910	-0-	-1430 B	-0-	36	1	874	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1044	-0-	-1374 B	-0-	42	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	1508	-0-	-832 B	-0-	61	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1588	-0-	-830 B	-0-	66	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1566	-0-	-852 B	-0-	65	1	1501	2	N	-0-			-0-
*09	1509	X	1509	-0-	-0- B	-0-	62	1	1447	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	86	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2004	-0-	-290 B	-0-	79	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1728	-0-	-522 B	-0-	71	1	1657	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1747	-0-	-516 B	-0-	73	1	1674	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1336	-0-	-679 B	-0-	55	1	1281	2	N	-0-			-0-
*09	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	72	1	1671	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

04	5303	X	5303	-0-	-0- B	-0-	206	1	5097	2	N	-0-			-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0- B	-0-	269	1	6528	2	N	-0-			-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0- B	-0-	231	1	5441	2	N	-0-			-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0- B	-0-	223	1	5170	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5287	-0-	-1812 B	-0-	219	1	5068	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	4942	-0-	-1628 B	-0-	204	1	4738	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 N	2207	-0-	-193 B	-0-	86	1	2121	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2196	-0-	-160 B	-0-	87	1	2109	2	N	-0-			-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	90	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2154	-0-	-140 B	-0-	90	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	91	1	2125	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2133	-0-	-87 B	-0-	88	1	2045	2	N	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

04	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	107	1	2657	2	N	-0-			-0-
05	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	115	1	2778	2	N	-0-			-0-
06	2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	107	1	2530	2	N	-0-			-0-
07	2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	102	1	2349	2	N	-0-			-0-
08	2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	92	1	2131	2	N	-0-			-0-
*09	2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	100	1	2309	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

04	1770 X	1026	-0-	-744 B	-0-	41	1	985	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	1163	-0-	-666 B	-0-	47	1	1116	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	1371	-0-	-399 B	-0-	55	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1265	-0-	-564 B	-0-	53	1	1212	2	N	-0-			-0-
08	1829 X	907	-0-	-922 B	-0-	38	1	869	2	N	-0-			-0-
09	1380 X	714	-0-	-666 B	-0-	30	1	684	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

04	2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	81	1	1990	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2044	-0-	-95 B	-0-	81	1	1963	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1313	-0-	-517 B	-0-	53	1	1260	2	N	-0-			-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	94	1	2191	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1987	-0-	-59 B	-0-	82	1	1905	2	N	-0-			-0-
*09	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	73	1	1685	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

04	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	130	1	3228	2	N	-0-			-0-
05	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	135	1	3273	2	N	-0-			-0-
06	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	133	1	3126	2	N	-0-			-0-
07	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	139	1	3196	2	N	-0-			-0-
08	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	134	1	3100	2	N	-0-			-0-
*09	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	130	1	3004	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

04	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	134	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	142	1	3459	2	N	-0-			-0-
06	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	155	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	130	1	3009	2	N	-0-			-0-
08	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	106	1	2448	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	252	-0-	-978 B	-0-	11	1	241	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

04	3360 X	2103	-0-	-1257 B	-0-	81	1	2022	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2302	-0-	-922 B	-0-	91	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	1447	-0-	-1673 B	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	2287	-0-	-131 B	-0-	94	1	2193	2	N	-0-			-0-
08	2301 X	2301	-0-	-0- B	-0-	95	1	2206	2	N	-0-			-0-
*09	2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	85	1	1937	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	115	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	147	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	129	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	150	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2850	-0-	-157 B	-0-	118	1	2732	2	N	-0-					-0-
*09	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	142	1	3302	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

04	4260	X	3697	-0-	-563 B	-0-	144	1	3553	2	N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0- B	-0-	176	1	4271	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3197	-0-	-1063 B	-0-	129	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	195	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	162	1	3768	2	N	-0-					-0-
*09	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	155	1	3601	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

04	4290	X	4171	-0-	-119 B	-0-	162	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4206	-0-	-227 B	-0-	166	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4185	-0-	-105 B	-0-	170	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179 B	-0-	174	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4184	-0-	-125 B	-0-	173	1	4011	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4034	-0-	-166 B	-0-	167	1	3867	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

04	1350	N	1250	-0-	-100 B	-0-	49	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	53	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	51	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38 B	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	50	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

04	2340	N	2121	-0-	-219 B	-0-	83	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	103	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	102	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	104	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2473	-0-	-131 B	-0-	102	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2324	-0-	-196 B	-0-	96	1	2228	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

04	1860	N	1659	-0-	-201 B	-0-	65	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	65	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1659	-0-	-21 B	-0-	67	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	63	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	70	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1436	-0-	-214 B	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	117	1	485	2	N	-0-					-0-
05	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	118	1	173	2	N	-0-					-0-
06	450	N	13	-0-	-437 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1911	-0-	-459 B	-0-	74	1	1837	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2167	-0-	-3 B	-0-	86	1	2081	2	N	-0-			-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	85	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	93	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	91	1	2106	2	N	-0-			-0-
*09	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	88	1	2049	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

04	360	N	221	-0-	-139 B	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
05	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
06	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
07	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	7	1	155	2	N	-0-			-0-
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

04	330	X	60	-0-	-270 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
05	341	X	52	-0-	-289 B	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	4	1	100	2	N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
*09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

04	2010	N	1495	-0-	-515 B	-0-	99	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1256	-0-	-480 B	-0-	82	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	914	-0-	-556 B	-0-	63	1	851	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1098	-0-	-452 B	-0-	75	1	1023	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	753	-0-	-518 B	-0-	46	1	707	2	N	-0-			-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	80	1	1145	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

04	4227	X	4227	-0-	-0- B	-0-	164	1	4063	2	N	-0-			-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	169	1	4111	2	N	-0-			-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0- B	-0-	166	1	3934	2	N	-0-			-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	174	1	4020	2	N	-0-			-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0- B	-0-	173	1	3997	2	N	-0-			-0-
*09	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	164	1	3814	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

04	5910	X	5751	-0-	-159 B	-0-	224	1	5527	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5940	-0-	-167 B	-0-	235	1	5705	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5656	-0-	-254 B	-0-	229	1	5427	2	N	-0-			-0-
07	5958	X	5958	-0-	-0- B	-0-	247	1	5711	2	N	-0-			-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	245	1	5673	2	N	-0-			-0-
*09	5679	X	5679	-0-	-0- B	-0-	235	1	5444	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	612	-0-	-168 B	-0-	24	1	588	2	N	-0-					-0-
05	930	N	544	-0-	-386 B	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
06	750	N	513	-0-	-237 B	-0-	21	1	492	2	N	-0-					-0-
07	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69 B	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

04	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

04	2640	X	2083	-0-	-557 B	-0-	81	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2567	-0-	-161 B	-0-	101	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	108	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	110	1	2544	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2237	-0-	-336 B	-0-	92	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2082	-0-	-558 B	-0-	86	1	1996	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

04	840	N	601	-0-	-239 B	-0-	40	1	561	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	53	1	754	2	N	-0-					-0-
06	810	N	543	-0-	-267 B	-0-	37	1	506	2	N	-0-					-0-
07	620	N	367	-0-	-253 B	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
08	806	N	312	-0-	-494 B	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
09	540	N	286	-0-	-254 B	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

04	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	356	1	8805	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	6498	-0-	-3205 B	-0-	257	1	6241	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	2360	-0-	-7030 B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0- B	-0-	428	1	9898	2	N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	140	1	3254	2	N	-0-					-0-
*09	11072	X	11072	-0-	-0- B	-0-	458	1	10614	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

04	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

04	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	178	1	4416	2	N	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	181	1	4392	2	N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	124	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	162	1	3756	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2691	-0-	-130 B	-0-	112	1	2579	2	N	-0-					-0-
*09	2786	X	2786	-0-	-0- B	-0-	116	1	2670	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	3150	-0-	-4050 B	-0-	123	1	3027	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5310	-0-	-487 B	-0-	210	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4537	-0-	-1013 B	-0-	184	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4861	-0-	-874 B	-0-	202	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4223	-0-	-1078 B	-0-	175	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3214	-0-	-1916 B	-0-	133	1	3081	2	N	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

04	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	141	1	3488	2	N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	148	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	140	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	142	1	3279	2	N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	114	1	2641	2	N	-0-					-0-
*09	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	105	1	2431	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

04	18540	X	17517	-0-	-1023 B	-0-	681	1	16836	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	17846	-0-	-1312 B	-0-	707	1	17139	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17047	-0-	-1493 B	-0-	692	1	16355	2	N	-0-					-0-
07	18352	X	17434	-0-	-918 B	-0-	722	1	16712	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	17288	-0-	-847 B	-0-	715	1	16573	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16596	-0-	-924 B	-0-	686	1	15910	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

04	19320	X	17555	-0-	-1765 B	-0-	682	1	16873	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	17554	-0-	-2410 B	-0-	695	1	16859	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	16827	-0-	-2493 B	-0-	684	1	16143	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	15463	-0-	-3106 B	-0-	641	1	14822	2	N	-0-					-0-
08	18877	X	18877	-0-	-0- B	-0-	780	1	18097	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	17389	-0-	-161 B	-0-	719	1	16670	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

04	4920	X	4434	-0-	-486 B	-0-	171	1	4263	2	N	-0-					84
05	4743	X	4597	-0-	-146 B	-0-	182	1	4415	2	N	-0-					84
06	4740	X	4478	-0-	-262 B	-0-	181	1	4297	2	N	-0-					84
07	4898	X	4546	-0-	-352 B	-0-	189	1	4357	2	N	-0-					84
08	4898	X	4450	-0-	-448 B	-0-	184	1	4266	2	N	-0-					84
09	4470	X	4270	-0-	-200 B	-0-	176	1	4094	2	N	-0-					84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

04	2160	N	2016	-0-	-144 B	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1983	-0-	-249 B	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1867	-0-	-233 B	-0-	77	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1921	-0-	-156 B	-0-	80	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1966	-0-	-18 B	-0-	82	1	1884	2	N	-0-					-0-
*09	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	78	1	1806	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

04	11010	X	6436	-0-	-4574 B	-0-	250	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	8218	-0-	-3159 B	-0-	326	1	7892	2	N	-0-					-0-
06	12950	X	12950	-0-	-0- B	-0-	526	1	12424	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	3972	-0-	-7343 B	-0-	165	1	3807	2	N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0- B	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					-0-
*09	11676	X	11676	-0-	-0- B	-0-	483	1	11193	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	25	1	621	2	N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	27	1	660	2	N	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	26	1	631	2	N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	29	1	662	2	N	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	28	1	633	2	N	-0-					-0-
*09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	25	1	586	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

04	13203 X	13203	-0-	-0- B	-0-	513	1	12690	2	N	-0-					-0-
05	11656 X	2557	-0-	-9099 B	-0-	101	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	599	1	14128	2	N	-0-					-0-
07	13640 X	11129	-0-	-2511 B	-0-	461	1	10668	2	N	-0-					-0-
08	13640 X	9183	-0-	-4457 B	-0-	380	1	8803	2	N	-0-					-0-
09	14730 X	9680	-0-	-5050 B	-0-	400	1	9280	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

04	10211 X	10211	-0-	-0- B	-0-	396	1	9815	2	N	-0-					-0-
05	10122 X	10122	-0-	-0- B	-0-	400	1	9722	2	N	-0-					-0-
06	10421 X	10421	-0-	-0- B	-0-	423	1	9998	2	N	-0-					-0-
07	10008 X	10008	-0-	-0- B	-0-	414	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	9251 X	9251	-0-	-0- B	-0-	382	1	8869	2	N	-0-					-0-
*09	9352 X	9352	-0-	-0- B	-0-	386	1	8966	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

04	19770 X	16264	-0-	-3506 B	-0-	632	1	15632	2	N	-0-					-0-
05	19995 X	16450	-0-	-3545 B	-0-	650	1	15800	2	N	-0-					-0-
06	19350 X	9430	-0-	-9920 B	-0-	382	1	9048	2	N	-0-					-0-
07	18135 X	6264	-0-	-11871 B	-0-	259	1	6005	2	N	-0-					-0-
08	18135 X	9813	-0-	-8322 B	-0-	408	1	9405	2	N	-0-					-0-
09	16260 X	12763	-0-	-3497 B	-0-	528	1	12235	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

04	22950 X	18315	-0-	-4635 B	-0-	712	1	17603	2	N	-0-					-0-
05	19065 X	14161	-0-	-4904 B	-0-	561	1	13600	2	N	-0-					-0-
06	20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	824	1	19474	2	N	-0-					-0-
07	18941 X	18699	-0-	-242 B	-0-	774	1	17925	2	N	-0-					-0-
08	18941 X	18544	-0-	-397 B	-0-	766	1	17778	2	N	-0-					-0-
09	20310 X	17351	-0-	-2959 B	-0-	718	1	16633	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

04	13368 X	13368	-0-	-0- B	-0-	519	1	12849	2	N	-0-					-0-
05	13485 X	13485	-0-	-0- B	-0-	534	1	12951	2	N	-0-					-0-
06	12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	493	1	11662	2	N	-0-					-0-
07	12524 X	12316	-0-	-208 B	-0-	510	1	11806	2	N	-0-					-0-
08	14415 X	12391	-0-	-2024 B	-0-	512	1	11879	2	N	-0-					-0-
09	13380 X	11157	-0-	-2223 B	-0-	461	1	10696	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

04	29211 X	29211	-0-	-0- B	-0-	1135	1	28076	2	N	-0-					-0-
05	29260 X	29260	-0-	-0- B	-0-	1158	1	28102	2	N	-0-					-0-
06	28044 X	28044	-0-	-0- B	-0-	1140	1	26904	2	N	-0-					-0-
07	28744 X	28744	-0-	-0- B	-0-	1191	1	27553	2	N	-0-					-0-
08	28774 X	28774	-0-	-0- B	-0-	1189	1	27585	2	N	-0-					-0-
*09	27529 X	27529	-0-	-0- B	-0-	1139	1	26390	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230 X	12749	-0-	-481 B	-0-	496	1	12253	2	N	-0-					-0-
05	13671 X	11680	-0-	-1991 B	-0-	463	1	11217	2	N	-0-					-0-
06	13230 X	10825	-0-	-2405 B	-0-	440	1	10385	2	N	-0-					-0-
07	13671 X	12645	-0-	-1026 B	-0-	523	1	12122	2	N	-0-					-0-
08	14260 X	12226	-0-	-2034 B	-0-	505	1	11721	2	N	-0-					-0-
09	12750 X	11226	-0-	-1524 B	-0-	464	1	10762	2	N	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

04	21000 X	16466	-0-	-4534 B	-0-	639	1	15827	2	N	-0-					-0-
05	21700 X	18046	-0-	-3654 B	-0-	715	1	17331	2	N	-0-					-0-
06	21000 X	16803	-0-	-4197 B	-0-	683	1	16120	2	N	-0-					-0-
07	18848 X	17000	-0-	-1848 B	-0-	705	1	16295	2	N	-0-					-0-
08	18166 X	16570	-0-	-1596 B	-0-	685	1	15885	2	N	-0-					-0-
09	17460 X	15951	-0-	-1509 B	-0-	659	1	15292	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

04	25620 X	22150	-0-	-3470 B	-0-	861	1	21289	2	N	-0-					-0-
05	25358 X	23730	-0-	-1628 B	-0-	938	1	22792	2	N	-0-					-0-
06	24540 X	22378	-0-	-2162 B	-0-	909	1	21469	2	N	-0-					-0-
07	23746 X	22965	-0-	-781 B	-0-	951	1	22014	2	N	-0-					-0-
08	23715 X	22682	-0-	-1033 B	-0-	937	1	21745	2	N	-0-					-0-
09	22950 X	21315	-0-	-1635 B	-0-	881	1	20434	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

04	22830 X	19312	-0-	-3518 B	-0-	750	1	18562	2	N	-0-					-0-
05	23591 X	19823	-0-	-3768 B	-0-	785	1	19038	2	N	-0-					-0-
06	21690 X	15140	-0-	-6550 B	-0-	614	1	14526	2	N	-0-					-0-
07	21483 X	19025	-0-	-2458 B	-0-	788	1	18237	2	N	-0-					-0-
08	20863 X	19678	-0-	-1185 B	-0-	813	1	18865	2	N	-0-					-0-
09	19320 X	19097	-0-	-223 B	-0-	789	1	18308	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

04	27150 X	22594	-0-	-4556 B	-0-	878	1	21716	2	N	-0-					-0-
05	28396 X	17308	-0-	-11088 B	-0-	685	1	16623	2	N	-0-					-0-
06	27480 X	17235	-0-	-10245 B	-0-	699	1	16536	2	N	-0-					-0-
07	28396 X	18457	-0-	-9939 B	-0-	764	1	17693	2	N	-0-					-0-
08	25079 X	17018	-0-	-8061 B	-0-	703	1	16315	2	N	-0-					-0-
09	22590 X	16432	-0-	-6158 B	-0-	680	1	15752	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

04	22620 X	18079	-0-	-4541 B	-0-	702	1	17377	2	N	-0-					-0-
05	21700 X	18754	-0-	-2946 B	-0-	742	1	18012	2	N	-0-					-0-
06	20490 X	17629	-0-	-2861 B	-0-	716	1	16913	2	N	-0-					-0-
07	19437 X	17448	-0-	-1989 B	-0-	723	1	16725	2	N	-0-					-0-
08	19406 X	17736	-0-	-1670 B	-0-	733	1	17003	2	N	-0-					-0-
09	18150 X	16668	-0-	-1482 B	-0-	689	1	15979	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

04	14376 X	14376	-0-	-0- B	-0-	559	1	13817	2	N	-0-					-0-
05	13434 X	13434	-0-	-0- B	-0-	531	1	12903	2	N	-0-					-0-
06	14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	593	1	14005	2	N	-0-					-0-
07	12821 X	12821	-0-	-0- B	-0-	530	1	12291	2	N	-0-					-0-
08	15531 X	12094	-0-	-3437 B	-0-	500	1	11594	2	N	-0-					-0-
09	14610 X	9853	-0-	-4757 B	-0-	408	1	9445	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27390 X	24948	-0-	-2442 B	-0-	969	1	23979	2	N	-0-					-0-
05	27962 X	25667	-0-	-2295 B	-0-	1016	1	24651	2	N	-0-					-0-
06	25200 X	24865	-0-	-335 B	-0-	1011	1	23854	2	N	-0-					-0-
07	26040 X	25261	-0-	-779 B	-0-	1046	1	24215	2	N	-0-					-0-
08	25482 X	24918	-0-	-564 B	-0-	1030	1	23888	2	N	-0-					-0-
09	24660 X	23970	-0-	-690 B	-0-	992	1	22978	2	N	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

04	25980 X	24593	-0-	-1387 B	-0-	1804	1	22789	2	N	-0-					127
05	26505 X	25088	-0-	-1417 B	-0-	1806	1	23282	2	N	-0-					127
06	25110 X	23482	-0-	-1628 B	-0-	1776	1	21706	2	N	-0-					127
07	25420 X	24500	-0-	-920 B	-0-	1841	1	22659	2	N	-0-					127
08	25420 X	23603	-0-	-1817 B	-0-	1622	1	21981	2	N	-0-					127
09	24600 X	23036	-0-	-1564 B	-0-	1677	1	21359	2	N	-0-					127

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

04	37778 X	37778	-0-	-0- B	-0-	1467	1	36311	2	N	-0-					-0-
05	34884 X	34884	-0-	-0- B	-0-	1410	1	33474	2	N	-0-					-0-
06	37167 X	37167	-0-	-0- B	-0-	1543	1	35624	2	N	-0-					-0-
07	35674 X	35674	-0-	-0- B	-0-	1507	1	34167	2	N	-0-					-0-
08	35571 X	35571	-0-	-0- B	-0-	1488	1	34083	2	N	-0-					-0-
*09	11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	466	1	10808	2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

04	26190 X	25029	-0-	-1161 B	-0-	973	1	24056	2	N	-0-					-0-
05	27063 X	25205	-0-	-1858 B	-0-	997	1	24208	2	N	-0-					-0-
06	26190 X	23853	-0-	-2337 B	-0-	969	1	22884	2	N	-0-					-0-
07	27063 X	24405	-0-	-2658 B	-0-	1010	1	23395	2	N	-0-					-0-
08	24583 X	23975	-0-	-608 B	-0-	991	1	22984	2	N	-0-					-0-
09	23790 X	22869	-0-	-921 B	-0-	945	1	21924	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

04	26820 X	23843	-0-	-2977 B	-0-	926	1	22917	2	N	-0-					-0-
05	27714 X	24250	-0-	-3464 B	-0-	960	1	23290	2	N	-0-					-0-
06	26820 X	22884	-0-	-3936 B	-0-	930	1	21954	2	N	-0-					-0-
07	25637 X	23499	-0-	-2138 B	-0-	973	1	22526	2	N	-0-					-0-
08	25172 X	22911	-0-	-2261 B	-0-	948	1	21963	2	N	-0-					-0-
09	23850 X	22246	-0-	-1604 B	-0-	920	1	21326	2	N	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

04	18300 X	16190	-0-	-2110 B	-0-	629	1	15561	2	N	-0-					-0-
05	18817 X	16213	-0-	-2604 B	-0-	642	1	15571	2	N	-0-					-0-
06	18210 X	14530	-0-	-3680 B	-0-	589	1	13941	2	N	-0-					-0-
07	17205 X	15492	-0-	-1713 B	-0-	641	1	14851	2	N	-0-					-0-
08	16802 X	13897	-0-	-2905 B	-0-	575	1	13322	2	N	-0-					-0-
09	16200 X	14946	-0-	-1254 B	-0-	618	1	14328	2	N	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

04	14160 X	13149	-0-	-1011 B	-0-	511	1	12638	2	N	-0-					-0-
05	14880 X	13145	-0-	-1735 B	-0-	520	1	12625	2	N	-0-					-0-
06	14400 X	12618	-0-	-1782 B	-0-	512	1	12106	2	N	-0-					-0-
07	14880 X	12498	-0-	-2382 B	-0-	518	1	11980	2	N	-0-					-0-
08	13981 X	12376	-0-	-1605 B	-0-	511	1	11865	2	N	-0-					-0-
09	13140 X	11310	-0-	-1830 B	-0-	467	1	10843	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11850 X	10236	-0-	-1614 B	-0-	398	1	9838	2	N	-0-			-0-
05	12245 X	9658	-0-	-2587 B	-0-	382	1	9276	2	N	-0-			-0-
06	11850 X	8357	-0-	-3493 B	-0-	339	1	8018	2	N	-0-			-0-
07	11036 X	9849	-0-	-1187 B	-0-	408	1	9441	2	N	-0-			-0-
08	11036 X	8560	-0-	-2476 B	-0-	354	1	8206	2	N	-0-			-0-
09	10230 X	8527	-0-	-1703 B	-0-	353	1	8174	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

04	20220 X	18260	-0-	-1960 B	-0-	709	1	17551	2	N	-0-			-0-
05	20894 X	18455	-0-	-2439 B	-0-	760	1	17695	2	N	-0-			-0-
06	20220 X	17351	-0-	-2869 B	-0-	722	1	16629	2	N	-0-			-0-
07	19313 X	17579	-0-	-1734 B	-0-	757	1	16822	2	N	-0-			-0-
08	19127 X	17236	-0-	-1891 B	-0-	736	1	16500	2	N	-0-			-0-
09	18270 X	16360	-0-	-1910 B	-0-	677	1	15683	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

04	13800 X	12208	-0-	-1592 B	-0-	474	1	11734	2	N	-0-			-0-
05	14260 X	12394	-0-	-1866 B	-0-	491	1	11903	2	N	-0-			-0-
06	13800 X	12144	-0-	-1656 B	-0-	493	1	11651	2	N	-0-			-0-
07	13268 X	12189	-0-	-1079 B	-0-	505	1	11684	2	N	-0-			-0-
08	12834 X	11785	-0-	-1049 B	-0-	487	1	11298	2	N	-0-			-0-
09	12210 X	11148	-0-	-1062 B	-0-	461	1	10687	2	N	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

04	5730 X	223	-0-	-5507 B	-0-	8	1	215	2	N	-0-			246
05	5332 X	128	-0-	-5204 B	-0-	5	1	123	2	N	-0-			246
06	2460 X	50	-0-	-2410 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			246
07	341 X	63	-0-	-278 B	-0-	2	1	61	2	N	-0-			246
08	341 X	7	-0-	-334 B	-0-	7	2			N	-0-			246
09	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	2			N	-0-			246

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

04	8338 X	8338	-0-	-0- B	-0-	323	1	8015	2	N	-0-			-0-
05	6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	270	1	6546	2	N	-0-			-0-
06	5002 X	5002	-0-	-0- B	-0-	204	1	4798	2	N	-0-			-0-
07	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	272	1	6292	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	2326	-0-	-123 B	-0-	96	1	2230	2	N	-0-			-0-
*09	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	203	1	4708	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

04	37890 X	32351	-0-	-5539 B	-0-	1355	1	30996	2	N	-0-			-0-
05	39153 X	31259	-0-	-7894 B	-0-	1294	1	29965	2	N	-0-			-0-
06	37890 X	29493	-0-	-8397 B	-0-	1250	1	28243	2	N	-0-			-0-
07	35247 X	31104	-0-	-4143 B	-0-	1318	1	29786	2	N	-0-			-0-
08	35030 X	31593	-0-	-3437 B	-0-	1328	1	30265	2	N	-0-			-0-
09	32340 X	31652	-0-	-688 B	-0-	1315	1	30337	2	N	-0-			-0-

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
04	900	N	516	-0-	-384 B	-0-	515	2	1	9	N	1	2	1			40
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	2	6	1			36
06	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1994	2	11	9	N	10	4	1			42
07	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1520	2	2	9	N	2	1	1			43
08	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1254	2	2	9	N	2					45
09	2010	N	771	-0-	-1239 B	-0-	770	2	1	9	N	1					46

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

04	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	40	2	10	9	N	9	15	1			45
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	29	2	13	9	N	12	36	1			21
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	113	2	15	9	N	14	19	1			16
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	323	2	11	9	N	10	16	1			10
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	73	2	12	9	N	11					21
09	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	39	2	7	9	N	6					27

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	143	1	2259	2	N	-0-					50
05	1705	N	1612	-0-	-93 B	-0-	100	1	1512	2	N	-0-					50
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	130	1	1859	2	N	-0-					50
07	1705	N	1592	-0-	-113 B	-0-	101	1	1491	2	N	-0-					50
08	1612	N	961	-0-	-651 B	-0-	62	1	899	2	N	-0-					50
09	1650	N	874	-0-	-776 B	-0-	57	1	817	2	N	-0-					50

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	149	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	177	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	844	-0-	-266 B	-0-	91	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1073	-0-	-601 B	-0-	126	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	502	-0-	-1234 B	-0-	60	1	442	2	N	-0-					-0-
09	840	N	445	-0-	-395 B	-0-	50	1	395	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	77	1	1211	2	N	-0-					40
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	81	1	1234	2	N	-0-					40
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	76	1	1081	2	N	-0-					40
07	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	73	1	1085	2	N	-0-					40
08	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	74	1	1067	2	N	-0-					40
*09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

04	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	349	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0- B	-0-	327	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	318	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2619	-0-	-388 B	-0-	308	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2384	-0-	-623 B	-0-	286	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2585	-0-	-325 B	-0-	292	1	2293	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

04	1800	X	1392	-0-	-408 B	-0-	129	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1526	-0-	-334 B	-0-	156	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1502	-0-	-298 B	-0-	163	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1409	-0-	-451 B	-0-	166	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1392	-0-	-127 B	-0-	167	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1377	-0-	-123 B	-0-	156	1	1221	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 #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1540	-0-	-470 B	-0-	143	1	1397	2	N	-0-					12
05	1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	156	1	1371	2	N	-0-					12
06	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	193	1	1591	2	N	-0-					12
07	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	202	1	1514	2	N	-0-					12
08	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	236	1	1731	2	N	-0-					12
*09	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	288	1	2262	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

04	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	128	1	2025	2	N	-0-					35
05	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	131	1	1996	2	N	-0-					35
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	127	1	1811	2	N	-0-					35
07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	142	1	2110	2	N	-0-					35
08	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	153	1	2219	2	N	-0-					35
*09	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	161	1	2294	2	N	-0-					35

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

04	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	219	1	2140	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	186	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	969	-0-	-1491 B	-0-	105	1	864	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	282	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	287	1	2105	2	N	-0-					-0-
*09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	162	1	1271	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

04	1980 X	1029	-0-	-951 B	-0-	184	1	845	2	N	-0-					56
05	1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	182	1	846	2	N	-0-					56
06	998 X	998	-0-	-0- B	-0-	188	1	810	2	N	-0-					56
07	1054 X	1040	-0-	-14 B	-0-	218	1	822	2	N	-0-					56
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	99	1	1220	2	N	-0-					56
09	990 N	962	-0-	-28 B	-0-	84	1	878	2	N	-0-					56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

04	2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	215	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	236	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2520 N	2513	-0-	-7 B	-0-	272	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2350	-0-	-37 B	-0-	277	1	2073	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2266	-0-	-28 B	-0-	272	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	2128	-0-	-392 B	-0-	241	1	1887	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

04	1680 N	1794	-0-	114 B	-1592	107	1	1687	2	N	-0-					47
05	1178 N	1710	-0-	532 B	-1060	106	1	1604	2	N	-0-					47
06	1800 N	1740	-0-	-60 B	-1060	114	1	1626	2	N	-0-					47
07	1860 N	1657	-0-	-203 B	-1060	105	1	1552	2	N	-0-					47
08	1705 N	1807	-0-	102 B	-958	117	1	1690	2	N	-0-					47
09	1740 N	1666	-0-	-74 B	-958	109	1	1557	2	N	-0-					47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	91	1	886	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1022	-0-	-249 B	-0-	104	1	918	2	N	-0-					-0-
06	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	94	1	776	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	55	1	416	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	470	-0-	-553 B	-0-	56	1	414	2	N	-0-					-0-
09	870 N	379	-0-	-491 B	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1163	-0-	-367 B	-0-	108	1	1055	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1202	-0-	-255 B	-0-	123	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	136	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	112	1	840	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	905	-0-	-304 B	-0-	109	1	796	2	N	-0-			-0-
*09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	150	1	1180	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

04	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	123	1	1949	2	N	-0-			1
05	2232 N	1967	-0-	-265 B	-0-	122	1	1845	2	N	-0-			1
06	2160 N	2091	-0-	-69 B	-0-	137	1	1954	2	N	-0-			1
07	2139 N	2113	-0-	-26 B	-0-	133	1	1980	2	N	-0-			1
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	129	1	1878	2	N	-0-			1
09	2100 N	2049	-0-	-51 B	-0-	135	1	1914	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

04	2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	266	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	246	1	2164	2	N	-0-			-0-
06	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	258	1	2128	2	N	-0-			-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0- B	-0-	268	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	261	1	1911	2	N	-0-			-0-
*09	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	260	1	2038	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

04	1110 N	970	-0-	-140 B	-0-	90	1	880	2	N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	102	1	901	2	N	-0-			-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	107	1	877	2	N	-0-			-0-
07	992 N	897	-0-	-95 B	-0-	106	1	791	2	N	-0-			-0-
08	992 N	816	-0-	-176 B	-0-	98	1	718	2	N	-0-			-0-
09	990 N	900	-0-	-90 B	-0-	102	1	798	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	40	1	395	2	N	-0-			-0-
05	527 N	434	-0-	-93 B	-0-	44	1	390	2	N	-0-			-0-
06	450 N	408	-0-	-42 B	-0-	44	1	364	2	N	-0-			-0-
07	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	45	1	336	2	N	-0-			-0-
08	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	43	1	318	2	N	-0-			-0-
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	41	1	324	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

04	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	81	1	1281	2	N	-0-			2
05	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	84	1	1280	2	N	-0-			2
06	1020 N	1018	-0-	-2 B	-0-	67	1	951	2	N	-0-			2
07	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	75	1	1112	2	N	-0-			2
08	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	80	1	1161	2	N	-0-			2
*09	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	98	1	1391	2	N	-0-			2

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

04	1920 N	1707	-0-	-213 B	-0-	158	1	1549	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1293	-0-	-226 B	-0-	132	1	1161	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1448	-0-	-232 B	-0-	157	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1576	-0-	-191 B	-0-	186	1	1390	2	N	-0-			-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	246	1	1805	2	N	-0-			-0-
*09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	272	1	2136	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 #: 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
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	242	1	2369	2	N	-0-					10
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	213	1	1878	2	N	-0-					10
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	256	1	2104	2	N	-0-					10
07	2542	N	2074	-0-	-468 B	-0-	244	1	1830	2	N	-0-					10
08	2077	N	1922	-0-	-155 B	-0-	231	1	1691	2	N	-0-					10
*09	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	310	1	2429	2	N	-0-					10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

04	3360	X	2836	-0-	-524 B	-0-	263	1	2573	2	N	-0-					20
05	3472	X	2988	-0-	-484 B	-0-	305	1	2683	2	N	-0-					20
06	2970	X	2823	-0-	-147 B	-0-	306	1	2517	2	N	-0-					20
07	3069	X	2593	-0-	-476 B	-0-	305	1	2288	2	N	-0-					20
08	2976	X	2285	-0-	-691 B	-0-	274	1	2011	2	N	-0-					20
09	2880	X	1942	-0-	-938 B	-0-	220	1	1722	2	N	-0-					20

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

04	1470	N	1252	-0-	-218 B	-0-	116	1	1136	2	N	-0-					5
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	144	1	1267	2	N	-0-					5
06	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	116	1	954	2	N	-0-					5
07	1302	N	922	-0-	-380 B	-0-	109	1	813	2	N	-0-					5
08	1426	N	920	-0-	-506 B	-0-	110	1	810	2	N	-0-					5
09	1080	N	959	-0-	-121 B	-0-	108	1	851	2	N	-0-					5

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

04	1830	N	1787	-0-	-43 B	-0-	166	1	1621	2	N	-0-					27
05	1984	N	1781	-0-	-203 B	-0-	182	1	1599	2	N	-0-					27
06	1860	N	1824	-0-	-36 B	-0-	198	1	1626	2	N	-0-					27
07	1860	N	1596	-0-	-264 B	-0-	188	1	1408	2	N	-0-					27
08	1767	N	1545	-0-	-222 B	-0-	185	1	1360	2	N	-0-					27
09	1830	N	1319	-0-	-511 B	-0-	149	1	1170	2	N	-0-					27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

04	3390	X	2470	-0-	-920 B	-6958	442	1	2028	2	N	-0-					88
05	3503	X	2569	-0-	-934 B	-6958	455	1	2114	2	N	-0-					88
06	3390	X	2347	-0-	-1043 B	-6958	442	1	1905	2	N	-0-					88
07	3503	X	2486	-0-	-1017 B	-6958	521	1	1965	2	N	-0-					88
08	2945	X	2300	-0-	-645 B	-6958	173	1	2127	2	N	-0-					88
09	2490	X	2165	-0-	-325 B	-6958	189	1	1976	2	N	-0-					88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	50	1	789	2	N	-0-					7
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	56	1	854	2	N	-0-					7
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	54	1	776	2	N	-0-					7
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	56	1	830	2	N	-0-					7
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	55	1	804	2	N	-0-					7
*09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	57	1	807	2	N	-0-					7

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	51	1	813	2	N	-0-					31
05	1333	N	887	-0-	-446 B	-0-	55	1	832	2	N	-0-					31
06	1260	N	741	-0-	-519 B	-0-	49	1	692	2	N	-0-					31
07	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	51	1	759	2	N	-0-					31
08	899	N	770	-0-	-129 B	-0-	50	1	720	2	N	-0-					31
09	750	N	615	-0-	-135 B	-0-	40	1	575	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
04	4149	X	4149	-0-	-0- B	-0-	743	1	3406	2	N	-0-			158
05	4147	X	4147	-0-	-0- B	-0-	734	1	3413	2	N	-0-			158
06	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	763	1	3291	2	N	-0-			158
07	3317	X	3224	-0-	-93 B	-0-	676	1	2548	2	N	-0-			158
08	3224	X	2042	-0-	-1182 B	-0-	154	1	1888	2	N	-0-			158
09	3120	X	2053	-0-	-1067 B	-0-	180	1	1873	2	N	-0-			158

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
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	15	1	69	2	N	-0-			93
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	20	1	90	2	N	-0-			93
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	16	1	69	2	N	-0-			93
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	23	1	88	2	N	1			94
							1	9							
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	8	1	105	2	N	-0-			94
09	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	5	1	54	2	N	-0-			94

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
04	6172	X	6172	-0-	-0- B	-0-	1105	1	5067	2	N	-0-			100
05	6438	X	6438	-0-	-0- B	-0-	1140	1	5298	2	N	-0-			100
06	6342	X	6342	-0-	-0- B	-0-	1193	1	5149	2	N	-0-			100
07	6355	X	4799	-0-	-1556 B	-0-	1006	1	3793	2	N	-0-			100
08	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	527	1	6468	2	N	-0-			100
*09	7525	X	7525	-0-	-0- B	-0-	659	1	6866	2	N	-0-			100

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
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	32	1	146	2	N	-0-			113
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	37	1	171	2	N	-0-			113
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	119	1	515	2	N	-0-			113
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	192	1	724	2	N	1			114
							1	9							
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	49	1	602	2	N	-0-			114
09	600	N	413	-0-	-187 B	-0-	36	1	377	2	N	-0-			114

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
04	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	159	1	2509	2	N	-0-			54
05	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	184	1	2792	2	N	-0-			54
06	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	165	1	2346	2	N	-0-			54
07	2898	X	2898	-0-	-0- B	-0-	183	1	2715	2	N	-0-			54
08	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	199	1	2885	2	N	-0-			54
*09	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	185	1	2632	2	N	-0-			54

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
04	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	437	1	2005	2	N	-0-			36
05	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	534	1	2482	2	N	-0-			36
06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	634	1	2736	2	N	-0-			36
07	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	738	1	2785	2	N	-0-			36
08	4179	X	4179	-0-	-0- B	-0-	315	1	3864	2	N	-0-			36
*09	3998	X	3998	-0-	-0- B	-0-	350	1	3648	2	N	-0-			36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

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

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

04	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	948	-0-	-282	B	-0-	948	1			N	-0-					-0-
07	1643	N	970	-0-	-673	B	-0-	970	1			N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	1			N	-0-					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	296					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	296					N	-0-					-0-
06	296	X	-0-	-0-	-296	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

04	0	N	66	-0-	66	B	-1755	66	1			N	-0-					13
05	155	N	65	-0-	-90	B	-1755	65	1			N	-0-					13
06	11	N	68	-0-	57	B	-1698	68	1			N	-0-					13
07	62	N	42	-0-	-20	B	-1698	42	1			N	-0-					13
08	0	N	34	-0-	34	B	-1664	34	1			N	-0-					13
09	60	N	6	-0-	-54	B	-1664	6	1			N	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	1			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	1			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	1			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	1			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	1			N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

04	690	X	451	-0-	-239	B	-0-	451	1			N	-0-					-0-
05	775	X	59	-0-	-716	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	750	X	300	-0-	-450	B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	775	X	84	-0-	-691	B	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	80	-0-	-370	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	1			N	-0-					30
05	961 N	726	-0-	-235 B	-0-	726	1			N	-0-					30
06	810 N	518	-0-	-292 B	-0-	518	1			N	-0-					30
07	837 N	304	-0-	-533 B	-0-	304	1			N	-0-					30
*08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	1			N	-0-					30
09	510 N	138	-0-	-372 B	-0-	138	1			N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	1			N	-0-					36
05	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	1			N	-0-					36
06	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232	1			N	-0-					36
07	620 N	242	-0-	-378 B	-0-	242	1			N	-0-					36
*08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	1			N	-0-					36
09	240 N	60	-0-	-180 B	-0-	60	1			N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

04	DLQ G-10	1175	-0-	1175 B	2201	1175	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	758	-0-	758 B	2959	758	1			N	-0-					-0-
06	3741 X	782	-0-	-2959 B	-0-	782	1			N	-0-					-0-
07	1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888	1			N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	1			N	-0-					-0-
09	780 N	228	-0-	-552 B	-0-	228	1			N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

04	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	1			N	-0-					-0-
05	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	1			N	-0-					-0-
06	900 N	535	-0-	-365 B	-0-	535	1			N	-0-					-0-
07	992 N	472	-0-	-520 B	-0-	472	1			N	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	1			N	-0-					-0-
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	1			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

04	DLQ G-10	3072	-0-	3072 B	10155	3072	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2888	-0-	2888 B	13043	2888	1			N	-0-					-0-
06	14118 X	1075	-0-	-13043 B	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	1			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	1			N	-0-					-0-
*08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	180 N	29	-0-	-151 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	1			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	1			N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	1			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	1			N	-0-					-0-
*08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	1			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	810	-0-	810	B	2666	810	1		N	-0-			44
05	DLQ G-10	1031	-0-	1031	B	3697	1031	1		N	-0-			44
06	4828 X	1131	-0-	-3697	B	-0-	1131	1		N	-0-			44
07	837 N	612	-0-	-225	B	-0-	612	1		N	-0-			44
*08	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	1		N	-0-			44
09	1140 N	478	-0-	-662	B	-0-	478	1		N	-0-			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
05	372 N	35	-0-	-337	B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	1		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

04	DLQ G-10	1306	-0-	1306	B	8203	1306	1		N	-0-			16
05	DLQ G-10	2422	-0-	2422	B	10625	2422	1		N	-0-			16
06	12376 X	1751	-0-	-10625	B	-0-	1751	1		N	-0-			16
07	5146 X	3621	-0-	-1525	B	-0-	3621	1		N	-0-			16
08	2232 X	2150	-0-	-82	B	-0-	2150	1		N	-0-			16
09	2340 X	2158	-0-	-182	B	-0-	2158	1		N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

04	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	1		N	-0-			12
05	341 N	315	-0-	-26	B	-0-	315	1		N	-0-			12
06	210 N	152	-0-	-58	B	-0-	152	1		N	-0-			12
07	341 N	106	-0-	-235	B	-0-	106	1		N	-0-			12
*08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	1		N	-0-			12
09	150 N	45	-0-	-105	B	-0-	45	1		N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-			30
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-			30
07	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	1		N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

04	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	1		N	-0-			14
05	682 N	622	-0-	-60	B	-0-	622	1		N	-0-			14
06	600 N	538	-0-	-62	B	-0-	538	1		N	-0-			14
07	496 N	163	-0-	-333	B	-0-	163	1		N	-0-			14
*08	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	1		N	-0-			14
09	540 N	11	-0-	-529	B	-0-	11	1		N	-0-			14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	1			N	-0-			150
05	2573	N	2057	-0-	-516 B	-0-	2057	1			N	-0-			150
06	2070	N	1904	-0-	-166 B	-0-	1904	1			N	-0-			150
07	2046	N	1196	-0-	-850 B	-0-	1196	1			N	-0-			150
*08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	1			N	-0-			150
09	1890	N	687	-0-	-1203 B	-0-	687	1			N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	1			N	-0-			6
05	2108	N	1532	-0-	-576 B	-0-	1532	1			N	-0-			6
06	1500	N	1453	-0-	-47 B	-0-	1453	1			N	-0-			6
07	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	1			N	-0-			6
*08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	1			N	-0-			6
09	1440	N	1043	-0-	-397 B	-0-	1043	1			N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

04	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	1			N	-0-			-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	1			N	-0-			-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	1			N	-0-			-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	1			N	-0-			-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	1			N	-0-			-0-
09	2070	N	2015	-0-	-55 B	-0-	2015	1			N	-0-			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

04	2129	X	2129	-0-	-0- B	-0-	2116	1	13	9	N	12			132
05	2728	X	2357	-0-	-371 B	-0-	2348	1	9	9	N	8			140
06	4020	X	3338	-0-	-682 B	-0-	3335	1	3	9	N	3			143
07	4154	X	1971	-0-	-2183 B	-0-	1964	1	7	9	N	6			149
08	4154	X	1684	-0-	-2470 B	-0-	1672	1	12	9	N	11			160
09	3330	X	2141	-0-	-1189 B	-0-	2124	1	17	9	N	15			175

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

04	6158	X	1997	-0-	-4161 B	-0-	202	1	1794	2	N	1			44
							1	9							
05	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	204	1	1728	2	N	1			45
							1	9							
06	2220	X	1959	-0-	-261 B	-0-	200	1	1656	2	N	94			139
							103	9							
07	2294	X	1817	-0-	-477 B	-0-	209	1	1608	2	N	-0-			139
08	2108	X	1784	-0-	-324 B	-0-	184	1	1600	2	N	-0-			139
09	2010	X	1791	-0-	-219 B	-0-	199	1	1590	2	N	2			48
							2	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	2130 X	1912	-0-	-218 B	-0-	193	1	1719	2	N	-0-					9
05	2201 X	2123	-0-	-78 B	-0-	225	1	1898	2	N	-0-					9
06	2370 X	2107	-0-	-263 B	-0-	227	1	1880	2	N	-0-					9
07	2449 X	2070	-0-	-379 B	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					9
08	1941 X	1941	-0-	-0- B	-0-	200	1	1741	2	N	-0-					9
09	2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	234	1	1866	2	N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

04	7200 X	2412	-0-	-4788 B	-0-	244	1	2168	2	N	-0-					31
05	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	264	1	2232	2	N	-0-					31
06	2460 X	2349	-0-	-111 B	-0-	253	1	2096	2	N	-0-					31
07	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	349	1	2691	2	N	-0-					31
08	2511 X	2298	-0-	-213 B	-0-	237	1	2061	2	N	-0-					31
*09	2514 X	2514	-0-	-0- B	-0-	280	1	2234	2	N	-0-	1	3			25

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
09	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

04	1830 N	1665	-0-	-165 B	-27025	168	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1665	-0-	-164 B	-27025	176	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1579	-0-	-221 B	-27025	170	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1512	-0-	-224 B	-27025	173	1	1339	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1541	-0-	-133 B	-27025	159	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1532	-0-	-58 B	-27025	170	1	1362	2	N	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

04	3540 X	2929	-0-	-611 B	-0-	296	1	2633	2	N	-0-					52
05	3441 X	2696	-0-	-745 B	-0-	285	1	2411	2	N	-0-					52
06	3330 X	2866	-0-	-464 B	-0-	310	1	2556	2	N	-0-					52
07	3038 X	2821	-0-	-217 B	-0-	324	1	2497	2	N	-0-					52
08	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	295	1	2561	2	N	-0-					52
*09	2940 X	2714	-0-	-226 B	-0-	302	1	2412	2	N	-0-	3	3			43

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

04	15046 X	4914	-0-	-10132 B	-0-	496	1	4418	2	N	-0-					60
05	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	417	1	3527	2	N	-0-					60
06	5730 X	4538	-0-	-1192 B	-0-	490	1	4048	2	N	-0-					60
07	5921 X	4151	-0-	-1770 B	-0-	477	1	3674	2	N	-0-					60
08	5921 X	4270	-0-	-1651 B	-0-	441	1	3829	2	N	-0-					60
09	4920 X	3308	-0-	-1612 B	-0-	368	1	2940	2	N	-0-					55

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

04	1800 N	1617	-0-	-183 B	-16227	163	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1710	-0-	129 B	-16098	181	1	1529	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1511	-0-	11 B	-16087	163	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1546	-0-	-128 B	-16087	177	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1672	-0-	-33 B	-16087	173	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1513	-0-	13 B	-16074	168	1	1345	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25259 X	8222	-0-	-17037 B	-0-	831	1	7391	2	N	-0-					48
05	7943 X	7943	-0-	-0- B	-0-	841	1	7102	2	N	-0-					48
06	6976 X	6976	-0-	-0- B	-0-	753	1	6223	2	N	-0-					48
07	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	584	1	4504	2	N	-0-					48
08	7574 X	7574	-0-	-0- B	-0-	781	1	6793	2	N	-0-					48
*09	8220 X	7161	-0-	-1059 B	-0-	796	1	6365	2	N	-0-	5	3			30

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

04	DLQ G-10	3932	-0-	3932 B	-70650	397	1	3535	2	N	-0-					-0-
05	0 X	4078	-0-	4078 B	-66572	432	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3750	-0-	-330 B	-66572	405	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	5229	-0-	1168 B	-65404	601	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	5369	-0-	1277 B	-64127	554	1	4815	2	N	-0-					-0-
09	3960 X	3730	-0-	-230 B	-64127	415	1	3315	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

04	1680 N	1784	-0-	104 B	-33988	180	1	1604	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1773	-0-	-87 B	-33988	188	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1678	-0-	-32 B	-33988	181	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1592	-0-	-237 B	-33988	183	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1627	-0-	-140 B	-33988	168	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1677	-0-	-3 B	-33988	186	1	1491	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

04	1920 N	1968	-0-	48 B	-41698	199	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	2099	-0-	766 B	-40932	222	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2010 N	1625	-0-	-385 B	-40932	175	1	1450	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1435	-0-	-611 B	-40932	165	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2491	-0-	383 B	-40549	257	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1817	-0-	197 B	-40352	202	1	1615	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

04	1140 N	799	-0-	-341 B	-16878	81	1	718	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1231	-0-	53 B	-16825	130	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1138	-0-	-92 B	-16825	123	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	837 N	739	-0-	-98 B	-16825	85	1	654	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1129	-0-	-111 B	-16825	116	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1170	-0-	30 B	-16795	130	1	1040	2	N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

04	5094 X	3790	-0-	-1304 B	-0-	3789	2	1	9	N	1					35
05	2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	2263	2	1	9	N	1					36
06	1920 X	1592	-0-	-328 B	-0-	1590	2	2	9	N	2					38
07	3906 X	2083	-0-	-1823 B	-0-	2083	2			N	-0-					38
08	3906 X	1696	-0-	-2210 B	-0-	1696	2			N	-0-					38
09	3780 X	1773	-0-	-2007 B	-0-	1770	2	3	9	N	3					41

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	750	N	663	-0-	-87 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

04	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	837	N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

04	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1216	-0-	-254 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1072	-0-	-158 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

04	1530	N	883	-0-	-647 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	934	-0-	-802 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	562	-0-	-1028 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1200	N	1017	-0-	-183 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	714	-0-	-340 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	829	-0-	-566 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1123	-0-	-47 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
05	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
06	5853 X	5853	-0-	-0- B	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
08	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4745	-0-	-115 B	-0-	4745	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

04	3090 X	3086	-0-	-4 B	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2842	-0-	-351 B	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
08	2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2573	-0-	-517 B	-0-	2573	2		N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

04	2250 X	1995	-0-	-255 B	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
05	2325 X	1901	-0-	-424 B	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	1846	-0-	-494 B	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	1825	-0-	-593 B	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1294	-0-	-597 B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1266	-0-	-594 B	-0-	1266	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

04	5400 X	2873	-0-	-2527 B	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	3151	-0-	-2429 B	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2582	-0-	-508 B	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	2		N	-0-			-0-
08	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
*09	4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

04	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
05	5281 X	5281	-0-	-0- B	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4891	-0-	-119 B	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
07	5673 X	4498	-0-	-1175 B	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
08	5673 X	4012	-0-	-1661 B	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	4469	-0-	-1021 B	-0-	4469	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

04	3600 X	1972	-0-	-1628 B	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3713	-0-	-7 B	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3070	-0-	-470 B	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3693	-0-	-27 B	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3027	-0-	-573 B	-0-	3027	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 X	2003	-0-	-217 B	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
05	2294 X	1943	-0-	-351 B	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
06	2010 X	1925	-0-	-85 B	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1886	-0-	-191 B	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
08	2077 X	2000	-0-	-77 B	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
09	2010 X	1854	-0-	-156 B	-0-	1854 2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

04	3600 X	3235	-0-	-365 B	-0-	3235 2		N	-0-			107
05	3627 X	2915	-0-	-712 B	-0-	2915 2		N	-0-			107
06	3510 X	3042	-0-	-468 B	-0-	3036 2	6 9	N	5			112
07	4741 X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741 2		N	-0-			112
08	5071 X	5071	-0-	-0- B	-0-	5071 2		N	-0-			112
*09	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202 2		N	-0-			112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

04	3510 X	911	-0-	-2599 B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
05	3627 X	551	-0-	-3076 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
06	1500 X	869	-0-	-631 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
08	1302 X	1162	-0-	-140 B	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
09	900 X	896	-0-	-4 B	-0-	896 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

04	3420 X	2744	-0-	-676 B	-0-	2744 2		N	-0-			25
05	3658 X	3271	-0-	-387 B	-0-	3271 2		N	-0-			25
06	3540 X	2700	-0-	-840 B	-0-	2700 2		N	-0-			25
07	3658 X	3561	-0-	-97 B	-0-	3561 2		N	-0-			25
08	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982 2		N	-0-			25
*09	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377 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

04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	13 1	409 2	Y	-0-			8
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	12 1	422 2	Y	-0-			8
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	17 1	542 2	Y	-0-			8
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	21 1	679 2	Y	-0-			8
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	17 1	487 2	Y	-0-			8
*09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	13 1	389 2	Y	-0-			8

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	82 1	2674 2	N	-0-			179
05	2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	77 1	2617 2	N	-0-			179
06	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	80 1	2568 2	N	-0-			179
07	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	80 1	2608 2	N	-0-			179
08	2480 X	1620	-0-	-860 B	-0-	54 1	1565 2	N	1			180
						1 9						
09	2400 X	1325	-0-	-1075 B	-0-	42 1	1283 2	N	-0-			180

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					20
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					20
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					20
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					20
*09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					20

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
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	30	1	967	2	Y	-0-					95
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	34	1	1151	2	Y	-0-					95
06	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	47	1	1490	2	Y	-0-					95
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	39	1	1283	2	Y	-0-					95
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-					95
*09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	34	1	1055	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
04	1170	N	1016	-0-	-154 B	-0-	30	1	986	2	Y	-0-					143
05	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	33	1	1113	2	Y	-0-					143
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	30	1	972	2	Y	-0-					143
07	1054	N	996	-0-	-58 B	-0-	30	1	966	2	Y	-0-					143
08	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	41	1	1188	2	Y	-0-					143
*09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	39	1	1204	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
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	145	-0-	-165 B	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	27	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	14	1	433	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
04	3270	X	1804	-0-	-1466 B	-0-	54	1	1750	2	N	-0-					30
05	2139	X	1763	-0-	-376 B	-0-	51	1	1712	2	N	-0-					30
06	2070	X	1674	-0-	-396 B	-0-	51	1	1619	2	N	4	4	8			30
							4	9									
07	1922	X	1693	-0-	-229 B	-0-	50	1	1643	2	N	-0-					30
08	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					30
09	1680	N	1221	-0-	-459 B	-0-	38	1	1183	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
04	1860	N	1455	-0-	-405 B	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1413	-0-	-323 B	-0-	40	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1343	-0-	-247 B	-0-	41	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	50	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	72	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	64	1	1986	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 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
04	3360 X	2942	-0-	-418 B	-0-	88	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	2584	-0-	-888 B	-0-	74	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	3360 X	2564	-0-	-796 B	-0-	78	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	2616	-0-	-639 B	-0-	78	1	2538	2	Y	-0-					-0-
08	3255 X	2173	-0-	-1082 B	-0-	73	1	2098	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	2940 X	2752	-0-	-188 B	-0-	87	1	2665	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	34	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	27	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	25	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	19	1	560	2	Y	-0-					-0-
*09	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	24	1	741	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

04	3060 X	1688	-0-	-1372 B	-0-	50	1	1638	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	1828	-0-	-1334 B	-0-	52	1	1776	2	Y	-0-					-0-
06	2340 X	2071	-0-	-269 B	-0-	63	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	2201 X	1980	-0-	-221 B	-0-	59	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	83	1	2413	2	Y	-0-					-0-
*09	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	69	1	2122	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

04	6450 X	4745	-0-	-1705 B	-0-	141	1	4604	2	Y	-0-					-0-
05	6200 X	3500	-0-	-2700 B	-0-	100	1	3400	2	Y	-0-					-0-
06	6000 X	3582	-0-	-2418 B	-0-	109	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	6200 X	2332	-0-	-3868 B	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	5239 X	2258	-0-	-2981 B	-0-	75	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	4740 X	3050	-0-	-1690 B	-0-	96	1	2954	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

04	9360 X	2681	-0-	-6679 B	-0-	80	1	2601	2	Y	-0-					-0-
05	8618 X	871	-0-	-7747 B	-0-	25	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	7020 X	657	-0-	-6363 B	-0-	20	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	5487 X	711	-0-	-4776 B	-0-	21	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	5487 X	570	-0-	-4917 B	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	2670 X	672	-0-	-1998 B	-0-	21	1	651	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

04	8241 X	8241	-0-	-0- B	-0-	246	1	7995	2	Y	-0-					-0-
05	6355 X	4248	-0-	-2107 B	-0-	122	1	4126	2	Y	-0-					-0-
06	6150 X	2757	-0-	-3393 B	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-					-0-
07	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	214	1	7005	2	Y	-0-					-0-
08	6355 X	5126	-0-	-1229 B	-0-	171	1	4955	2	Y	-0-					-0-
09	6150 X	4748	-0-	-1402 B	-0-	149	1	4599	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 #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	28	1	898	2	Y	-0-			-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	32	1	1082	2	Y	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	17	1	534	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	81	-0-	-384 B	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	77	-0-	-388 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	33	1	1018	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

04	3930	X	3312	-0-	-618 B	-0-	99	1	3213	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3294	-0-	-488 B	-0-	94	1	3200	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3074	-0-	-226 B	-0-	93	1	2981	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3303	-0-	-107 B	-0-	98	1	3205	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	2874	-0-	-536 B	-0-	96	1	2778	2	Y	-0-			-0-
*09	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	108	1	3332	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	53	-0-	-157 B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

04	2760	X	2028	-0-	-732 B	-0-	60	1	1968	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	1772	-0-	-1080 B	-0-	51	1	1721	2	Y	-0-			-0-
06	2460	X	1865	-0-	-595 B	-0-	57	1	1808	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	1992	-0-	-395 B	-0-	59	1	1933	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	756	-0-	-1631 B	-0-	25	1	731	2	Y	-0-			-0-
09	2040	X	1823	-0-	-217 B	-0-	57	1	1766	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

04	2730	X	2301	-0-	-429 B	-0-	69	1	2232	2	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2185	-0-	-512 B	-0-	62	1	2123	2	Y	-0-			-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	81	1	2605	2	Y	-0-			-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0- B	-0-	91	1	2977	2	Y	-0-			-0-
08	3040	N	3040	-0-	-0- B	-0-	101	1	2939	2	Y	-0-			-0-
*09	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	95	1	2933	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

04	3360	X	611	-0-	-2749 B	-0-	18	1	593	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	806	-0-	-2666 B	-0-	23	1	783	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	1379	-0-	-1111 B	-0-	42	1	1337	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	1130	-0-	-1443 B	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	1984	X	999	-0-	-985 B	-0-	33	1	966	2	Y	-0-			-0-
*09	5457	X	5457	-0-	-0- B	-0-	172	1	5285	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

04	7408	X	7408	-0-	-0- B	-0-	221	1	7187	2	Y	-0-			-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0- B	-0-	160	1	5436	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3131	-0-	-949 B	-0-	95	1	3036	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3952	-0-	-264 B	-0-	117	1	3835	2	Y	-0-			-0-
08	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	195	1	5647	2	Y	-0-			-0-
*09	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	153	1	4731	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
04	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	55	1	1806	2	Y	-0-			-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	76	1	2585	2	Y	-0-			-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	56	1	1799	2	Y	-0-			-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-			-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	67	1	1945	2	Y	-0-			-0-
*09	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

04	2520	N	1701	-0-	-819 B	-0-	51	1	1650	2	Y	-0-			-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	78	1	2649	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1660	-0-	-260 B	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1380	-0-	-387 B	-0-	41	1	1339	2	Y	-0-			-0-
08	2728	N	1388	-0-	-1340 B	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	862	-0-	-788 B	-0-	27	1	835	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

04	3000	N	2418	-0-	-582 B	-0-	72	1	2346	2	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2250	-0-	-478 B	-0-	64	1	2186	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2235	-0-	-375 B	-0-	68	1	2167	2	Y	-0-			-0-
07	2511	N	2426	-0-	-85 B	-0-	72	1	2354	2	Y	-0-			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	110	1	3172	2	Y	-0-			-0-
*09	3004	X	3004	-0-	-0- B	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

04	5580	X	3688	-0-	-1892 B	-0-	110	1	3578	2	Y	-0-			-0-
05	5611	X	4088	-0-	-1523 B	-0-	117	1	3971	2	Y	-0-			-0-
06	5430	X	2410	-0-	-3020 B	-0-	73	1	2337	2	Y	-0-			-0-
07	5611	X	1223	-0-	-4388 B	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4027	-0-	-716 B	-0-	134	1	3893	2	Y	-0-			-0-
*09	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	173	1	5337	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

04	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	127	1	4126	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	2420	-0-	-1517 B	-0-	69	1	2351	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3236	-0-	-574 B	-0-	98	1	3138	2	Y	-0-			-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0- B	-0-	161	1	5279	2	Y	-0-			-0-
08	6151	X	6151	-0-	-0- B	-0-	205	1	5946	2	Y	-0-			-0-
*09	5429	X	5429	-0-	-0- B	-0-	170	1	5259	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

04	6990	X	4877	-0-	-2113 B	-0-	145	1	4732	2	Y	-0-			43
05	7223	X	4114	-0-	-3109 B	-0-	118	1	3996	2	Y	-0-			43
06	6990	X	2999	-0-	-3991 B	-0-	91	1	2908	2	Y	-0-			43
07	6609	X	6609	-0-	-0- B	-0-	196	1	6413	2	Y	-0-			43
08	5053	X	1764	-0-	-3289 B	-0-	59	1	1704	2	Y	1			44
							1	9							
09	4890	X	698	-0-	-4192 B	-0-	22	1	676	2	Y	-0-			44

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
04	3420 X	3329	-0-	-91 B	-0-	99	1	3230	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3096	-0-	-438 B	-0-	89	1	3007	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	2848	-0-	-572 B	-0-	86	1	2762	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	3531	-0-	-3 B	-0-	105	1	3426	2	Y	-0-					-0-
08	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	133	1	3850	2	Y	-0-					-0-
*09	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	124	1	3830	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

04	6960 X	6476	-0-	-484 B	-0-	193	1	6283	2	Y	-0-					10
05	7595 X	2362	-0-	-5233 B	-0-	68	1	2293	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

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

04	7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	218	1	7081	2	Y	-0-					6
05	9173 X	9173	-0-	-0- B	-0-	263	1	8904	2	Y	5					11
						6	9									
06	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	236	1	7560	2	Y	-0-					11
07	8519 X	8519	-0-	-0- B	-0-	253	1	8266	2	Y	-0-					11
08	9439 X	9439	-0-	-0- B	-0-	315	1	9124	2	Y	-0-					11
*09	11184 X	11184	-0-	-0- B	-0-	351	1	10833	2	Y	-0-					11

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

04	5100 X	4522	-0-	-578 B	-0-	135	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	5270 X	4347	-0-	-923 B	-0-	124	1	4223	2	Y	-0-					-0-
06	4770 X	3773	-0-	-997 B	-0-	114	1	3657	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4681 X	4098	-0-	-583 B	-0-	122	1	3976	2	Y	-0-					-0-
08	4681 X	4644	-0-	-37 B	-0-	155	1	4489	2	Y	-0-					-0-
*09	4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	152	1	4680	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

04	6570 X	5714	-0-	-856 B	-0-	170	1	5544	2	Y	-0-					12
05	6789 X	4991	-0-	-1798 B	-0-	143	1	4846	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

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

04	6030 X	2067	-0-	-3963 B	-0-	62	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	5952 X	2489	-0-	-3463 B	-0-	71	1	2418	2	Y	-0-					-0-
06	4830 X	4023	-0-	-807 B	-0-	122	1	3900	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	140	1	4557	2	Y	-0-					-0-
08	3007 X	2235	-0-	-772 B	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	1898	-0-	-2122 B	-0-	60	1	1838	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	171	1	5561	2	Y	-0-					-0-
05	9326	X	9326	-0-	-0- B	-0-	267	1	9059	2	Y	-0-					-0-
06	14303	X	14303	-0-	-0- B	-0-	434	1	13868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12587	X	12587	-0-	-0- B	-0-	373	1	12214	2	Y	-0-					-0-
08	12660	X	12660	-0-	-0- B	-0-	422	1	12237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	9770	X	9770	-0-	-0- B	-0-	306	1	9464	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

04	3720	X	1550	-0-	-2170 B	-0-	46	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2152	-0-	-1692 B	-0-	62	1	2090	2	Y	-0-					-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0- B	-0-	80	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	75	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1732	-0-	-407 B	-0-	58	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1462	-0-	-1208 B	-0-	46	1	1416	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

04	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	91	1	2959	2	Y	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	76	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	62	1	1977	2	Y	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0- B	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0- B	-0-	132	1	3815	2	Y	-0-					-0-
*09	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	95	1	2944	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

04	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	113	1	3675	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2093	-0-	-1720 B	-0-	60	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	1854	-0-	-1776 B	-0-	56	1	1798	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2311	-0-	-1595 B	-0-	69	1	2242	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2206	-0-	-1700 B	-0-	74	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2598	-0-	-1182 B	-0-	82	1	2516	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-					7
05	9605	X	9605	-0-	-0- B	-0-	275	1	9326	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

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	29	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	30	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17 B	-0-	31	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	929	-0-	-125 B	-0-	31	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-	30	1	915	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2588	-0-	-892 B	-0-	77	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2017	-0-	-1455 B	-0-	58	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	1560	-0-	-2460 B	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	1143	-0-	-3011 B	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	876	-0-	-3278 B	-0-	29	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1030	-0-	-1550 B	-0-	32	1	998	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

04	7830	X	5874	-0-	-1956 B	-0-	175	1	5699	2	Y	-0-					1
05	9116	X	9116	-0-	-0- B	-0-	261	1	8855	2	Y	-0-					1
06	7830	X	1911	-0-	-5919 B	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-					1
07	9508	X	9508	-0-	-0- B	-0-	282	1	9226	2	Y	-0-					1
08	8091	X	2793	-0-	-5298 B	-0-	93	1	2700	2	Y	-0-					1
*09	10841	X	10841	-0-	-0- B	-0-	340	1	10501	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

04	4853	X	4853	-0-	-0- B	-0-	145	1	4708	2	Y	-0-					-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0- B	-0-	149	1	5040	2	Y	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	141	1	4514	2	Y	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	137	1	4493	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4390	-0-	-74 B	-0-	147	1	4243	2	Y	-0-					-0-
*09	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	141	1	4365	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

04	6870	X	5853	-0-	-1017 B	-0-	175	1	5678	2	Y	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	138	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8702	-0-	-118 B	-0-	264	1	8438	2	Y	-0-					-0-
07	9114	X	5917	-0-	-3197 B	-0-	175	1	5742	2	Y	-0-					-0-
08	9114	X	4729	-0-	-4385 B	-0-	158	1	4571	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	7656	-0-	-1044 B	-0-	240	1	7416	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

04	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	77	1	2508	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	77	1	2457	2	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	23	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	511	-0-	-389 B	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

04	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	119	1	3867	2	Y	-0-					-0-
05	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	122	1	4148	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3032	-0-	-508 B	-0-	92	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2914	-0-	-744 B	-0-	87	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2186	-0-	-1472 B	-0-	73	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	1693	-0-	-1847 B	-0-	53	1	1640	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	22	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	26	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	23	1	663	2	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	28	1	877	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1378	-0-	-422 B	-0-	41	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1622	-0-	-238 B	-0-	46	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1494	-0-	-216 B	-0-	45	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0- B	-0-	131	1	3805	2	Y	-0-					-0-
*09	8487	X	8487	-0-	-0- B	-0-	266	1	8221	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
04	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	165	1	5371	2	Y	-0-					34
05	5087	X	5087	-0-	-0- B	-0-	146	1	4941	2	Y	-0-					34
06	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	162	1	5172	2	Y	-0-					34
07	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	185	1	6049	2	Y	-0-					34
08	5083	X	5083	-0-	-0- B	-0-	169	1	4911	2	Y	3					37
							3	9									
*09	5377	X	5377	-0-	-0- B	-0-	169	1	5208	2	Y	-0-					37

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
04	12120	X	9770	-0-	-2350 B	-0-	291	1	9479	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	9637	-0-	-2701 B	-0-	276	1	9361	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	7898	-0-	-3682 B	-0-	239	1	7658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10478	X	8798	-0-	-1680 B	-0-	261	1	8537	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8622	-0-	-1484 B	-0-	288	1	8333	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9780	X	7691	-0-	-2089 B	-0-	241	1	7450	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	-0-	-0-	-5010 B	-0-					N	-0-					95
05	5177	X	-0-	-0-	-5177 B	-0-					N	-0-					95
06	1860	X	37	-0-	-1823 B	-0-	4	1	33	2	N	-0-					95
07	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	27	1	245	2	N	-0-					95
08	702	X	702	-0-	-0- B	-0-	85	1	617	2	N	-0-					95
*09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	65	1	548	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3817	-0-	-83 B	-0-	366	1	3451	2	N	-0-					87
05	4030	X	3741	-0-	-289 B	-0-	359	1	3307	2	N	68					155
							75	9									
06	3900	X	3663	-0-	-237 B	-0-	387	1	3251	2	N	23					178
							25	9									
07	3937	X	3388	-0-	-549 B	-0-	342	1	3046	2	N	-0-					178
08	3905	X	3905	-0-	-0- B	-0-	463	1	3362	2	N	73	103	1			148
							80	9									
09	3690	X	3475	-0-	-215 B	-0-	367	1	3104	2	N	4					152
							4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

04	1680 N	421	-0-	-1259	-0-	116	1	302	2	Y	3			12
						3	9							
05	1705 N	1102	-0-	-603	-0-	293	1	801	2	Y	7			19
						8	9							
06	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	293	1	757	2	Y	6			25
						7	9							
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	323	1	857	2	Y	14			39
						15	9							
08	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	318	1	690	2	Y	7			46
						8	9							
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	318	1	777	2	Y	10			56
						11	9							

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	2021	1	5255	2	Y	35			59
						39	9							
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	1662	1	4539	2	Y	29			88
						32	9							
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	1655	1	4269	2	Y	25			113
						28	9							
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1599	1	4242	2	Y	46			159
						51	9							
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1583	1	3428	2	Y	18			177
						20	9							
*09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1583	1	3873	2	Y	22			199
						24	9							

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	50	1	129	2	Y	1					6
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	188	1	512	2	Y	5					11
							6	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	198	1	512	2	Y	5					16
							6	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	223	1	591	2	Y	10					26
							11	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	243	1	527	2	Y	8					34
							9	9									
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	11					45
							12	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

04	210	N	49	-0-	-161	-0-	13	1	35	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	57	1	157	2	Y	2					5
							2	9									
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	54	1	138	2	Y	1					6
							1	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	55	1	147	2	Y	4					10
							4	9									
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	56	1	121	2	Y	2					12
							2	9									
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	3					15
							3	9									

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150

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

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

04		1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-				-0-
05		1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-				-0-
06		920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
07		932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1080					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

04		279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
05		283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
06		275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
07		349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		296	-0-	296	296	296	2			N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	296					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	632					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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

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

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-			-0-
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	32	1	392	2	N	-0-			-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	25	1	314	2	N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-			-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	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

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			90
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			90
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			90
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			90
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
06	870	X	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07	899	X	594	-0-	-305	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	450	N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	Y	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	19	1	384	2	Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	175	1	4130	2	Y	-0-			3
05	2697 X	2604	-0-	-93	-0-	98	1	2506	2	Y	-0-			3
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	177	1	2715	2	Y	-0-			3
07	2697 X	2622	-0-	-75	-0-	116	1	2506	2	Y	-0-			3
08	3193 X	2356	-0-	-837	-0-	105	1	2251	2	Y	-0-			3
*09	3090 X	2657	-0-	-433	-0-	122	1	2535	2	Y	-0-			3

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	208	1	4907	2	Y	-0-			1
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	216	1	5495	2	Y	-0-			1
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	306	1	4707	2	Y	-0-			1
07	5177 X	4467	-0-	-710	-0-	197	1	4270	2	Y	-0-			1
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	228	1	4865	2	Y	-0-			1
*09	4620 X	3855	-0-	-765	-0-	177	1	3678	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
07	279 N	95	-0-	-184	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

04	2190 X	1935	-0-	-255	-0-	147	1	1786	2	N	2					36
						2	9									
05	2263 X	1818	-0-	-445	-0-	147	1	1669	2	N	2					38
						2	9									
06	2190 X	1684	-0-	-506	-0-	140	1	1541	2	N	3					41
						3	9									
07	2015 X	1534	-0-	-481	-0-	127	1	1405	2	N	2	1	8			42
						2	9									
08	2015 X	1836	-0-	-179	-0-	145	1	1689	2	N	2	1	8			43
						2	9									
09	1950 X	1848	-0-	-102	-0-	141	1	1704	2	N	3	12	1			34
						3	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

04	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	226	1	2743	2	N	8					178
						9	9									
05	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	217	1	2467	2	N	6					184
						7	9									
06	3150 X	2874	-0-	-276	-0-	237	1	2615	2	N	20					204
						22	9									
07	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	230	1	2539	2	N	23					227
						25	9									
08	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	220	1	2568	2	N	2					229
						2	9									
09	2970 X	2783	-0-	-187	-0-	212	1	2548	2	N	21	18	1			232
						23	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	147	1	1777	2	N	6					65
							7	9									
05	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	180	1	2049	2	N	7					72
							8	9									
06	2280	X	1932	-0-	-348	-0-	160	1	1769	2	N	3					75
							3	9									
07	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	165	1	1826	2	N	3					78
							3	9									
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	177	1	2065	2	N	2					80
							2	9									
09	2160	X	2139	-0-	-21	-0-	164	1	1971	2	N	4	13	1			71
							4	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

04	1770	X	1421	-0-	-349	-0-	108	1	1310	2	N	3					78
							3	9									
05	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	109	1	1241	2	N	4					82
							4	9									
06	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	112	1	1231	2	N	1					83
							1	9									
07	1457	X	1345	-0-	-112	-0-	111	1	1230	2	N	4	1	8			86
							4	9									
08	1457	X	1336	-0-	-121	-0-	106	1	1230	2	N	-0-					86
09	1410	X	1284	-0-	-126	-0-	98	1	1184	2	N	2	9	1			79
							2	9									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	254	1	3073	2	N	21	1	8			96
							23	9									
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	230	1	2623	2	N	3					99
							3	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	295	1	3257	2	N	7					106
							8	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	293	1	3237	2	N	39	1	8			144
							43	9									
08	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	262	1	3056	2	N	-0-					144
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	262	1	3152	2	N	6	21	1			129
							7	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	205	1	2487	2	N	2					37
							2	9									
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	217	1	2469	2	N	9	1	8			45
							10	9									
06	2700	X	2658	-0-	-42	-0-	221	1	2435	2	N	2					47
							2	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2560	2	N	5					52
							6	9									
08	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	207	1	2417	2	N	2					54
							2	9									
09	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	198	1	2380	2	N	-0-					54

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	185	1	2235	2	N	27					154
							30	9									
05	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	189	1	2154	2	N	28	1	8			181
							31	9									
06	2400	X	2171	-0-	-229	-0-	180	1	1991	2	N	-0-					181
07	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	185	1	2041	2	N	5					186
							6	9									
08	2542	X	2172	-0-	-370	-0-	172	1	2000	2	N	-0-					186
09	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	159	1	1911	2	N	3					189
							3	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

04	990	X	905	-0-	-85	-0-	69	1	835	2	N	1					49
							1	9									
05	1023	X	848	-0-	-175	-0-	68	1	779	2	N	1					50
							1	9									
06	960	X	832	-0-	-128	-0-	69	1	762	2	N	1					51
							1	9									
07	961	X	862	-0-	-99	-0-	71	1	789	2	N	2	1	8			52
							2	9									
08	930	X	863	-0-	-67	-0-	68	1	795	2	N	-0-					52
09	900	X	858	-0-	-42	-0-	66	1	791	2	N	1	6	1			47
							1	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					104
05	1240	N	289	-0-	-951	-0-	245	1	41	2	N	3	3	8			104
							3	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	630	1	403	2	N	3					107
							3	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	770	1	887	2	N	-0-					107
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	925	1	710	2	N	-0-					107
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1002	1	614	2	N	-0-					107

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	332	1	1313	2	N	-0-					45
05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	275	1	1600	2	N	-0-					45
06	1710 X	1627	-0-	-83	-0-	248	1	1379	2	N	-0-					45
07	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	250	1	1372	2	N	7					52
						8	9									
08	1860 X	1710	-0-	-150	-0-	274	1	1418	2	N	16					68
						18	9									
09	1800 X	1440	-0-	-360	-0-	244	1	1196	2	N	-0-					68

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

04	900 X	834	-0-	-66	-0-	168	1	666	2	N	-0-					5
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	129	1	750	2	N	-0-					5
06	852 X	852	-0-	-0-	-0-	130	1	722	2	N	-0-					5
07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	138	1	760	2	N	-0-					5
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	161	1	836	2	N	-0-					5
*09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	155	1	762	2	N	-0-					5

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	166	1	658	2	N	6	12	1			100
						7	9									
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	125	1	728	2	N	9	23	1			86
						10	9									
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	114	1	636	2	N	10	12	1			84
						11	9									
07	868 X	756	-0-	-112	-0-	115	1	632	2	N	8	12	1			80
						9	9									
08	868 X	731	-0-	-137	-0-	117	1	605	2	N	8					88
						9	9									
*09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	977	2	N	46					134
						51	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18

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

04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - P&A 08/27/13

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					15
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	N	-0-					15
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
04	176	N	4	-0-	-172	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	280	-0-	-740	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-			-0-
05	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
06	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
08	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2	N	-0-			-0-
05	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	450 N	350	-0-	-100 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	434 N	201	-0-	-233 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	194	-0-	-166 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

04	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			-0-
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

04	SWR 10	1099	-0-	1099	81646	1099	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1119	-0-	1119	82765	1119	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1090	-0-	1090	83855	1090	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1123	-0-	1123	84978	1123	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1112	-0-	1112	86090	1112	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1086	-0-	1086	87176	1086	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	724	-0-	-386	-0-	724	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2		N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-					-0-
07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2		N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-					-0-
09	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	1870	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	1363	-0-	1363	98284	1363	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1428	-0-	1428	99712	1428	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1388	-0-	1388	101100	1388	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1377	-0-	1377	102477	1377	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1391	-0-	1391	103868	1391	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1330	-0-	1330	105198	1330	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2	N	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2	N	-0-			-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-			-0-
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-			-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
*09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	642	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	672	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	652	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	672	1	1216	2	N	-0-					-0-
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	650	1	1014	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

04	0	89706	-0-	89706	466847	2336	1	86923	2	N	406	333	1			148
						447	9									
05	0	87804	-0-	87804	554651	2201	1	85181	2	N	384	334	1			198
						422	9									
06	0	83526	-0-	83526	638177	2517	1	80735	2	N	249	336	1	14	8	97
						274	9									
07	0	80432	-0-	80432	718609	2511	1	77500	2	N	383	336	1			144
						421	9									
08	0	73357	-0-	73357	791966	2462	1	70634	2	N	237	165	1			216
						261	9									
*09	856841 X	64875	-0-	-791966	-0-	2029	1	62568	2	N	253	334	1			135
						278	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

*04	107070 X	NO RPT	-0-	-107070	-0-	N	NO RPT					-0-
*05	110639 X	NO RPT	-0-	-110639	-0-	N	NO RPT					-0-
*06	107070 X	NO RPT	-0-	-107070	-0-	N	NO RPT					-0-
*07	110639 X	NO RPT	-0-	-110639	-0-	N	NO RPT					-0-
*08	110639 X	NO RPT	-0-	-110639	-0-	N	NO RPT					-0-
*09	107070 X	NO RPT	-0-	-107070	-0-	N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-			-0-
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2	N	-0-			-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2	N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	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

04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
*09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
04	4020	X	3558	-0-	-462	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3620	-0-	-534	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	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

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

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

04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					50
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					50
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			N	-0-					50
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					50
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					50
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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

04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	28	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					-0-
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

04	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	73	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	78	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	88	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3622	-0-	522	522	132	1	3490	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2903	-0-	-197	325	118	1	2785	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	1825	-0-	-695	-0-	85	1	1740	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

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

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
05	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
08	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1940	-0-	-70	-0-	1940	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

04	870 N	797	-0-	-73	-0-	16	1	781	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	914	-0-	-1132	-0-	20	1	894	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	650	-0-	-760	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1127	2	N	-0-			-0-
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	44	1	1944	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	43	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	37	1	1914	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	39	1	1876	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	42	1	1802	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

04	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	74	1	1976	2	N	-0-			-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	N	-0-			-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	67	1	1745	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	72	1	1904	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	70	1	1965	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

04	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-			11
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-			11
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			11
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			11
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			11
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			11

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	293	-0-	-187	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

04	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

04	780 N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

04	5081	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
05	5841	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
06	5428	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
07	5455	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
08	4675	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
09	2910	4288	-0-	1378	1378	4288	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	72	1	1749	2	Y	41	45	1			30
							45	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1763	2	Y	33	37	1			26
							36	9									
06	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	71	1	1699	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	74	1	1734	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	74	1	1718	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	73	1	1616	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9880 - 10222

04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	159	1	3803	2	N	-0-					197
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	159	1	3687	2	N	25	176	1	2	8	44
						28	9									
06	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	161	1	3412	2	N	1	1	8			44
						1	9									
07	4092 X	3693	-0-	-399	-0-	172	1	3521	2	N	-0-					44
08	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	163	1	3534	2	N	1	1	8			44
						1	9									
09	3960 X	3854	-0-	-106	-0-	177	1	3676	2	N	1					91
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3817	2	65	9	Y	59					59
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-	54	1			5
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3436	2	15	9	Y	14					19
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					19
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					19
09	3540 X	3058	-0-	-482	-0-	3058	2			Y	-0-					19

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	113	1	928	2	N	-0-					29
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	N	-0-					29
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	207	1	1083	2	N	-0-					29
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	206	1	1491	2	N	-0-					29
08	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	138	1	1019	2	N	-0-					29
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	2	N	-0-					29

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
04	6240 X	6065	-0-	-175	-0-	854	1	5211	2	N	-0-					48
05	6448 X	6011	-0-	-437	-0-	882	1	5129	2	N	-0-					48
06	6210 X	5732	-0-	-478	-0-	861	1	4871	2	N	-0-					48
07	6262 X	5841	-0-	-421	-0-	892	1	4949	2	N	-0-					48
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	896	1	4943	2	N	-0-					48
09	5370 X	5217	-0-	-153	-0-	843	1	4374	2	N	-0-					48

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

04	27360 X	10182	-0-	-17178	-0-	402	1	9780	2	N	-0-					25
05	25823 X	9690	-0-	-16133	-0-	385	1	9305	2	N	-0-					25
06	24990 X	7645	-0-	-17345	-0-	306	1	7339	2	N	-0-					25
07	15655 X	6723	-0-	-8932	-0-	274	1	6449	2	N	-0-					25
08	9734 X	5467	-0-	-4267	-0-	227	1	5240	2	N	-0-					25
09	9420 X	4233	-0-	-5187	-0-	183	1	4050	2	N	-0-					25

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

04	4020 X	3702	-0-	-318	-0-	147	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	150	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3468	-0-	-492	-0-	140	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	147	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	147	1	3393	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3143	-0-	-547	-0-	135	1	3008	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

04	19920 X	17339	-0-	-2581	-0-	684	1	16630	2	Y	23	24	1			16
						25	9									
05	19809 X	16301	-0-	-3508	-0-	648	1	15642	2	Y	10	18	1			8
						11	9									
06	18720 X	15093	-0-	-3627	-0-	604	1	14479	2	Y	9	8	1			9
						10	9									
07	17918 X	16992	-0-	-926	-0-	692	1	16278	2	Y	20	16	1			13
						22	9									
08	17918 X	17197	-0-	-721	-0-	715	1	16467	2	Y	14	15	1			12
						15	9									
09	17340 X	15471	-0-	-1869	-0-	668	1	14789	2	Y	13	10	1			15
						14	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

04	21570 X	17016	-0-	-4554	-0-	673	1	16339	2	N	4	3	1			3
						4	9									
05	22289 X	16448	-0-	-5841	-0-	653	1	15792	2	N	3	3	1			3
						3	9									
06	19470 X	15352	-0-	-4118	-0-	615	1	14734	2	N	3	3	1			3
						3	9									
07	19034 X	16058	-0-	-2976	-0-	654	1	15400	2	N	4	4	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	13867	-0-	-1823	-0-	598	1	13267	2	N	2	2	1			2
						2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	3414	-0-	-22566	-0-	690	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	3285	-0-	-23561	-0-	747	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	2556	-0-	-23424	-0-	692	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	690	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1815	-0-	-2060	-0-	699	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	1105	-0-	-2315	-0-	518	1	587	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

04	30720	X	9285	-0-	-21435	-0-	367	1	8918	2	N	-0-					-0-
05	31744	X	8135	-0-	-23609	-0-	324	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	30720	X	6936	-0-	-23784	-0-	278	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	31744	X	6163	-0-	-25581	-0-	252	1	5911	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	4572	-0-	-4728	-0-	198	1	4374	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

04	10089	X	4913	-0-	-5176	-0-	197	1	4716	2	N	-0-					37
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	221	1	5160	2	N	21	21	8			37
							23	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	9	9	8			37
							10	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	250	1	5095	2	N	-0-					37
08	4030	X	3439	-0-	-591	-0-	151	1	3277	2	N	10	10	8			37
							11	9									
09	5520	X	5000	-0-	-520	-0-	229	1	4756	2	N	14					35
							15	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	1118	1	1216	2	N	12					35
							13	9									
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1199	1	1241	2	N	17	17	8			35
							19	9									
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1225	1	819	2	N	9	9	8			35
							10	9									
07	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	1363	1	1031	2	N	-0-					35
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	1159	1	1240	2	N	9	9	8			35
							10	9									
*09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1289	1	1220	2	N	10					29
							11	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17991	X	6170	-0-	-11821	-0-	1100	1	5068	2	N	2					13
							2	9									
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1140	1	4741	2	N	6	6	8			13
							7	9									
06	6300	X	5647	-0-	-653	-0-	1212	1	4432	2	N	3	3	8			13
							3	9									
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	1275	1	4752	2	N	-0-					13
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1116	1	5282	2	N	4	4	8			13
							4	9									
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	1233	1	5719	2	N	7					17
							8	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	55	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	49	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	946	-0-	-387	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	47	1	967	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

04	10467	X	3806	-0-	-6661	-0-	888	1	2918	2	N	-0-					18
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	927	1	2832	2	N	9	9	8			18
							10	9									
06	3630	X	2893	-0-	-737	-0-	929	1	1960	2	N	4	4	8			18
							4	9									
07	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	1070	1	2589	2	N	-0-					18
08	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	945	1	2885	2	N	4	4	8			18
							4	9									
09	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	1039	1	2719	2	N	4					13
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

04	42511	X	15349	-0-	-27162	-0-	617	1	14732	2	N	-0-					23
05	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	633	1	14756	2	N	12	12	8			23
							13	9									
06	14730	X	14284	-0-	-446	-0-	645	1	13633	2	N	5	5	8			23
							6	9									
07	15872	X	14434	-0-	-1438	-0-	674	1	13760	2	N	-0-					23
08	15788	X	12971	-0-	-2817	-0-	569	1	12396	2	N	5	5	8			23
							6	9									
09	15210	X	15056	-0-	-154	-0-	690	1	14358	2	N	7					21
							8	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

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

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1680 N	1228	-0-	-452	-0-	49	1	1179	2	N	-0-					1
05	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	65	1	1514	2	N	-0-					1
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	N	-0-					1
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					1
08	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	45	1	976	2	N	-0-					1
09	1410 N	889	-0-	-521	-0-	41	1	848	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	23349 X	7909	-0-	-15440	-0-	317	1	7592	2	N	-0-					23
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	322	1	7491	2	N	16	16	8			23
						18	9									
06	8370 X	7576	-0-	-794	-0-	342	1	7225	2	N	8	8	8			23
						9	9									
07	8184 X	7767	-0-	-417	-0-	362	1	7405	2	N	-0-					23
08	8184 X	7947	-0-	-237	-0-	348	1	7591	2	N	7	7	8			23
						8	9									
*09	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	381	1	7932	2	N	8					23
						9	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7225	X	3277	-0-	-3948	-0-	1379	1	1898	2	N	-0-					46
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	1485	1	683	2	N	23	23	8			46
							25	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1307	1	3382	2	N	10	10	8			46
							11	9									
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1295	1	4872	2	N	-0-					46
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1075	1	4146	2	N	17	17	8			46
							19	9									
*09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1697	1	4365	2	N	18					54
							20	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	29	1	679	2	N	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	29	1	610	2	N	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	30	1	595	2	N	-0-					-0-
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	27	1	592	2	N	-0-					-0-
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	23	1	487	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-					2
05	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	75	1	1740	2	N	-0-					2
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	75	1	1598	2	N	-0-					2
07	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	84	1	1716	2	N	-0-					2
08	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	75	1	1640	2	N	-0-					2
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

04	13255	X	4422	-0-	-8833	-0-	266	1	4156	2	N	-0-					43
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	256	1	4141	2	N	-0-					43
06	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	265	1	3888	2	N	-0-					43
07	4898	X	3229	-0-	-1669	-0-	247	1	2982	2	N	-0-					43
*08	4898	X	4036	-0-	-862	-0-	225	1	3802	2	N	8	8	8			43
							9	9									
09	4410	X	3507	-0-	-903	-0-	192	1	3315	2	N	-0-	7	8			35

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					6
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					6
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					6
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					6
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	N	-0-					2
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	8	1	204	2	N	1	1	8			2
						1	9									
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14859 X	6133	-0-	-8726	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-					37
05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	1275	1	4412	2	N	16	16	8			37
						18	9									
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1345	1	4276	2	N	8	8	8			37
						9	9									
07	6324 X	5945	-0-	-379	-0-	1458	1	4487	2	N	-0-					37
08	6324 X	5723	-0-	-601	-0-	1240	1	4472	2	N	10	10	8			37
						11	9									
09	6120 X	5064	-0-	-1056	-0-	1331	1	3725	2	N	7					28
						8	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	726	-0-	-297	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21849	X	8328	-0-	-13521	-0-	1377	1	6951	2	N	-0-					63
05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	1473	1	6864	2	N	39	39	8			63
							43	9									
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1498	1	6050	2	N	18	18	8			63
							20	9									
07	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	1643	1	6572	2	N	-0-					63
08	8618	X	6091	-0-	-2527	-0-	1029	1	5040	2	N	20	20	8			63
							22	9									
09	8340	X	7101	-0-	-1239	-0-	1353	1	5728	2	N	18					59
							20	9									

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
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1384	1	4574	2	N	-0-					96
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	1485	1	4568	2	N	58	58	8			96
							64	9									
06	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	1318	1	185	2	N	27	27	8			96
							30	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					96
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	16	16	8			96
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					24

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	1054	1	3900	2	N	-0-					41
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1108	1	4208	2	N	23	23	8			41
							25	9									
06	4470	X	3895	-0-	-575	-0-	1084	1	2799	2	N	11	11	8			41
							12	9									
07	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	1178	1	3096	2	N	-0-					41
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1031	1	3901	2	N	14	14	8			41
							15	9									
09	5160	X	5140	-0-	-20	-0-	1088	1	4034	2	N	16					48
							18	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	80	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	87	1	1803	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	888	1	667	2	N	-0-					19
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	934	1	532	2	N	11	11	8			19
							12	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	5	5	8			19
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					19
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	855	1	163	2	N	6	6	8			19
							7	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					18

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15162	X	5298	-0-	-9864	-0-	1007	1	4291	2	N	-0-					62
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	1309	1	4938	2	N	31	31	8			62
							34	9									
06	5340	X	5294	-0-	-46	-0-	1406	1	3871	2	N	15	15	8			62
							17	9									
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1536	1	4419	2	N	-0-					62
08	6293	X	5489	-0-	-804	-0-	1324	1	4146	2	N	17	17	8			62
							19	9									
09	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	1448	1	4477	2	N	17					53
							19	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	23	1	561	2	N	-0-					3
05	930	N	536	-0-	-394	-0-	22	1	514	2	N	-0-					3
06	930	N	763	-0-	-167	-0-	34	1	729	2	N	-0-					3
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	N	-0-					3
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	N	-0-					3
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13574	X	5452	-0-	-8122	-0-	1460	1	3992	2	N	-0-					84
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	1567	1	4198	2	N	47	47	8			84
							52	9									
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	1587	1	3458	2	N	23	23	8			84
							25	9									
07	5642	X	4508	-0-	-1134	-0-	1697	1	2811	2	N	-0-					84
08	5828	X	4560	-0-	-1268	-0-	1450	1	3081	2	N	26	26	8			84
							29	9									
09	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	1616	1	3655	2	N	24					78
							26	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3050	-0-	50	50	2362	1	688	2	N	-0-					135
05	2782	N	2732	-0-	-50	-0-	2304	1	428	2	N	-0-					135
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2293	1	408	2	N	-0-					135
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	2288	1	1248	2	N	-0-					135
*08	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	2158	1	7	2	N	74	74	8			135
							81	9									
09	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	2159	1	24	2	N	1	73	8			42
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2200	N	2192	-0-	-8	2330	88	1	2104	2	N	-0-					28
05	3100	N	2198	-0-	-902	1428	90	1	2107	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	3000	N	2198	-0-	-802	626	100	1	2097	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3100	N	2508	-0-	-592	34	117	1	2391	2	N	-0-					28
08	2415	N	2381	-0-	-34	-0-	104	1	2276	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	N	5					7
							6	9									

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

04	11500	X	3783	-0-	-7717	-0-	1881	1	1902	2	N	-0-					144
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1923	1	1641	2	N	-0-					144
06	4020	X	3713	-0-	-307	-0-	1731	1	1982	2	N	-0-					144
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	2203	1	2391	2	N	-0-					144
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	2231	1	1995	2	N	74	79	8			97
							81	9									
09	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	2259	1	1311	2	N	-0-	61	8			36

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	1951	2			N	-0-					72
05	3441 X	2015	-0-	-1426	-0-	2015	2			N	-0-					72
06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					72
07	2015 X	1220	-0-	-795	-0-	1220	2			N	-0-					72
08	2015 X	1222	-0-	-793	-0-	1222	2			N	-0-					72
09	2190 X	792	-0-	-1398	-0-	792	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

04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					99
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					101
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					101
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					101
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					104
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					104

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					196
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	N	5					201
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33	9	N	30	175	1			56
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					56
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					56
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					56

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

04	3180 X	1257	-0-	-1923	-0-	1221	2	36	9	Y	33					215
05	2015 X	1452	-0-	-563	-0-	1386	2	66	9	Y	60	206	1			69
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3725	2	26	9	Y	24					93
07	1643 X	1585	-0-	-58	-0-	1573	2	12	9	Y	11					104
*08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1813	2	73	9	Y	66					170
09	3750 X	1779	-0-	-1971	-0-	1766	2	13	9	Y	12	2	8			180

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

04	3000 N	3337	-0-	337	337	3337	2			Y	-0-					13
05	3100 N	3156	-0-	56	393	3011	2	145	9	Y	132	145	1			-0-
06	1146 N	753	-0-	-393	-0-	747	2	6	9	Y	5					5
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	9	Y	16					21
*08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2832	2	89	9	Y	81					102
*09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	Y	12					114

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1209	2	20	9	Y	18					18
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1	17	1			2
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4					6
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					6
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					6
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	932	-0-	-4528	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	863	-0-	-4314	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	472	-0-	-4538	-0-	471	2	1	9	Y	1					1
07	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-					1
08	899	X	280	-0-	-619	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	870	X	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1353	2	14	9	Y	13					13
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	12	1			1
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5					6
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					6
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					6
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	381	-0-	-429	-0-	371	2	10	9	Y	9					104
05	1426	N	196	-0-	-1230	-0-	195	2	1	9	Y	1	95	1			10
06	1620	N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			Y	-0-					10
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					10
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					10
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	37	1	792	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
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

04	1590	X	1218	-0-	-372	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

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

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	723	2	17	9	N	15					74
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	N	13					87
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					100
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					100
08	775	N	663	-0-	-112	-0-	653	2	10	9	N	9					121
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					121

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

04	2280	#	1444	-0-	-836	-0-	1435	2	9	9	N	8					148
05	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1961	2	6	9	N	5					153
06	1530	#	1268	-0-	-262	-0-	1266	2	2	9	N	2					155
07	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					155
08	1953	#	901	-0-	-1052	-0-	901	2			N	-0-					155
09	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					155

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	R	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	N	17					303
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	757	2	19	9	N	17					320
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	747	2	17	9	N	15					335
07	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					335
08	775	#	736	-0-	-39	-0-	717	2	19	9	N	17					380
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					380

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					105
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	N	8					113
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					123
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					123
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	596	2	9	9	N	8					151
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					151

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1505	2	29	9	N	26	113	1			94
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2078	2	7	9	N	6					100
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1411	2	10	9	N	9					109
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					109
08	2077	N	1478	-0-	-599	-0-	1469	2	9	9	N	8					125
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					125

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

04	750	N	677	-0-	-73	-0-	34	1	643	2	N	-0-					75
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	39	1	535	2	N	5					80
							6	9									
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	40	1	505	2	N	-0-					80
07	744	N	514	-0-	-230	-0-	41	1	462	2	N	10					90
							11	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	N	-0-					90
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	37	1	663	2	N	-0-					90

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2286	-0-	-1824	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	261	-0-	-519	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2014	-0-	-26	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
*09	2868	N	2486	-0-	-382	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	635	-0-	-791	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

04	3840	X	3225	-0-	-615	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3500	-0-	-468	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2851	-0-	-989	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2739	-0-	-1229	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	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

04	1710	N	581	-0-	-1129	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

04	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
*09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

04	2160	X	373	-0-	-1787	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1050	-0-	-1182	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1150	-0-	-890	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1165	-0-	-943	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

04	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	926	-0-	-1337	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1244	-0-	-676	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	237	-0-	-1561	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3556	-0-	556	556	3556	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3414	-0-	414	414	3414	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3127	-0-	27	441	3127	3			N	-0-					-0-
08	1918 N	1477	-0-	-441	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	540 X	303	-0-	-237	-0-	303	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

04	1050 N	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	822	-0-	-228	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3266	-0-	266	266	3266	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

04	5460 X	4584	-0-	-876	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	5642 X	5206	-0-	-436	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
06	5430 X	4189	-0-	-1241	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
07	5611 X	3662	-0-	-1949	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
09	5040 X	3477	-0-	-1563	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

04	3630 X	2810	-0-	-820	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	3096	-0-	-655	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	1942	-0-	-1530	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	2852 X	1657	-0-	-1195	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	1487	-0-	-1273	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	1273	-0-	-2013	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	667	-0-	-2619	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	3180 X	887	-0-	-2293	-0-	887	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	649	-0-	-498	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	9	-0-	9	21	9	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

*12	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	3	-0-	3	55	3	2			N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	68	-0-	68	123	68	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	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

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

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

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

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

04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	617	2	14	9	N	13					197
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	632	2	20	9	N	18					215
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	N	12	177	1			50
07	651 N	435	-0-	-216	-0-	418	2	17	9	N	15					65
08	651 N	437	-0-	-214	-0-	418	2	19	9	N	17					82
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21					103

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	N	27	185	1			81
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					106
06	900 N	385	-0-	-515	-0-	366	2	19	9	N	17					123
07	930 N	382	-0-	-548	-0-	374	2	8	9	N	7					130
08	868 N	397	-0-	-471	-0-	388	2	9	9	N	8					138
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10					148

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-		-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3		N	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3		N	-0-		-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-		-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

04	720 N	19	-0-	-701	-0-	19	3		N	-0-		-0-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	3		N	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
09	480 N	233	-0-	-247	-0-	233	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	190	-0-	-170	-0-	189	3	1	9	Y	1					6
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			Y	-0-					6
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	12	3	1	9	Y	1					7
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					7
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					7
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7

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
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1					13
05	744	N	46	-0-	-698	-0-	46	3			Y	-0-					13
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					13
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					13
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					13
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					13

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

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

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
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
05	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
07	3565 X	1479	-0-	-2086	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	1897	-0-	-1358	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	3150 X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1917					N	-0-					-0-
05	SWR 10	494	-0-	494	2411	494	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	441	-0-	441	2852	441	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	190	-0-	190	3042	190	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450 N	79	-0-	-371	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	743	3	268	9	Y	244	181	1			208
05	682 N	337	-0-	-345	-0-	331	3	6	9	Y	5					213
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	595	3	297	9	Y	270	315	1			168
07	1054 N	950	-0-	-104	-0-	654	3	296	9	Y	269	359	1			78
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	736	3	415	9	Y	377	362	1			93
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	658	3	361	9	Y	328	179	1			242

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	1185	-0-	1185	42056	1185	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1136	-0-	1136	43192	1136	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	548	-0-	548	43740	548	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	403	-0-	403	44143	403	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	376	-0-	376	44519	376	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1902	-0-	1902	46421	1902	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					1
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1

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
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	558 N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	806 N	183	-0-	-623	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	660 N	37	-0-	-623	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890 N	1164	-0-	-726	-0-	1161	3	3	9	Y	3					38
05	1581 N	812	-0-	-769	-0-	809	3	3	9	Y	3					41
06	1590 N	237	-0-	-1353	-0-	234	3	3	9	Y	3					44
07	1209 N	231	-0-	-978	-0-	231	3			Y	-0-					44
08	806 N	67	-0-	-739	-0-	67	3			Y	-0-					44
*09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					44

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3	N	-0-			-0-
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3	N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

04	3420 X	1500	-0-	-1920	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	1878	-0-	-1625	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-			-0-
07	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3212	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	2400 X	1772	-0-	-628	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1632	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4710 X	3878	-0-	-832	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
05	4557 X	3481	-0-	-1076	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	4410 X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4557 X	3158	-0-	-1399	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
*09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2760 X	2594	-0-	-166	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	2402	-0-	-481	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2102	-0-	-781	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2666 X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

04	SWR 10	646	-0-	646	44954	646	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	598	-0-	598	45552	598	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	657	-0-	657	46209	657	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	573	-0-	573	46782	573	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	656	-0-	656	47438	656	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	677	-0-	677	48115	677	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2160 N	1038	-0-	-1122	-0-	1038	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	720 N	528	-0-	-192	-0-	528	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
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	806 N	100	-0-	-706	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	682 X	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (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
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

04	3360 X	3152	-0-	-208	-0-	193	1	2933	3	N	24					214
						26	9									
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	200	1	3325	3	N	19	190	1			43
						21	9									
06	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	193	1	2949	3	N	10					53
						11	9									
07	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	129	1	2144	3	N	15					68
						17	9									
08	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	6	1	3483	3	N	20	1	8			87
						22	9									
09	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	6	1	3096	3	N	11	3	8			95
						12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

04	8040 X	6569	-0-	-1471	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	8215 X	6368	-0-	-1847	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
06	7620 X	4891	-0-	-2729	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	7378 X	5002	-0-	-2376	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
08	7378 X	5830	-0-	-1548	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
09	6570 X	4084	-0-	-2486	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1110	-0-	-378	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	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

04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3474	-0-	-336	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

04	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1511	-0-	-1744	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1882	-0-	-1268	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1863	-0-	-958	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

04	3090	X	2574	-0-	-516	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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

04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

04	2760	X	2551	-0-	-209	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2291	-0-	-289	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1360	-0-	-1306	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	2198	-0-	-3	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1853	-0-	-727	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1355	-0-	-1311	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4193	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3804	-0-	804	1897	3804	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5507	X	3494	-0-	-2013	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	618	-0-	-963	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	173	-0-	173	313	173	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	226	-0-	226	539	226	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	197	-0-	197	736	197	3			N	-0-					-0-
08	736	X	-0-	-0-	-736	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1705	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

04	5280 X	3221	-0-	-2059	-0-	3221	3		N	-0-			-0-
05	5425 X	2995	-0-	-2430	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
06	4890 X	3569	-0-	-1321	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
07	4991 X	2958	-0-	-2033	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
08	4712 X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
*09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

04	2760 X	2453	-0-	-307	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2765	-0-	-87	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
09	2760 X	1519	-0-	-1241	-0-	1519	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
05	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
*09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
*09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
05	3224 X	2843	-0-	-381	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
07	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		N	-0-			-0-
*09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

04	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3		N	-0-					-0-
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	3		N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3		N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-					-0-
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3		N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-					-0-
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	3		N	-0-					-0-
06	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1861	3		N	-0-					-0-
07	2480	N	1155	-0-	-1325	-0-	1155	3		N	-0-					-0-
08	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	1603	3		N	-0-					-0-
09	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3		N	-0-					-0-
05	2945	X	1169	-0-	-1776	-0-	1169	3		N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3		N	-0-					-0-
08	2947	N	2733	-0-	-214	-0-	2733	3		N	-0-					-0-
09	3000	X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-					-0-
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3		N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3		N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-					-0-
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

04	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	3327	-0-	227	351	3327	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	2815	-0-	-185	166	2815	3		N	-0-					-0-
07	2920	X	2754	-0-	-166	-0-	2754	3		N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3		N	-0-					-0-
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3		N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3		N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3		N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	139	-0-	-1256	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

04	2250 N	1968	-0-	-282	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
*09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

04	3870 X	3419	-0-	-451	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
05	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
06	3660 X	3045	-0-	-615	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
07	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
08	3534 X	2960	-0-	-574	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
09	3420 X	1893	-0-	-1527	-0-	1893	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3		N	-0-			-0-
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
06	3660 X	2396	-0-	-1264	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
07	3782 X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
08	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
09	3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	2385	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

04	3180 X	1037	-0-	-2143	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
05	3224 X	1204	-0-	-2020	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	983	-0-	-1087	-0-	983	3		N	-0-			-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
*09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

04	2610 N	2320	-0-	-290	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
05	2697 N	1946	-0-	-751	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1619	-0-	-181	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	990	-0-	-963	-0-	990	3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1358	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

04	14B2 EXT	178	-0-	178	755	178	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	163	-0-	163	918	163	3			N	-0-					-0-
06	1170 X	252	-0-	-918	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					70
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2					72
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	230	2	3	9	N	3					75
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	190	2	3	9	N	3					78
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	N	4					82
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					82

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	701	-0-	-756	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1536	-0-	-414	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1647	-0-	-303	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

04	1530	N	810	-0-	-720	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	899	-0-	-620	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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

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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	768	-0-	-441	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5084 X	5083	-0-	-1	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	5084 X	4809	-0-	-275	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
*09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

04	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1240 X	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
*09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

04	2370 N	1244	-0-	-1126	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1058	-0-	-771	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	928	-0-	-343	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	733	-0-	-321	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1122	-0-	-498	-0-	1122	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

04	5670 X	5467	-0-	-203	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
05	5766 X	5238	-0-	-528	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
06	5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
07	5766 X	4583	-0-	-1183	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	5451	-0-	-191	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
*09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

04	3870 X	3845	-0-	-25	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	3999 X	3391	-0-	-608	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
08	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
05	2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2604 N	2286	-0-	-318	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3204	-0-	204	204	3204	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

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

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

04	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1518	-0-	-672	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	379	-0-	-1419	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	837	-0-	-310	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	621	-0-	-489	-0-	621	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

04	1020	N	403	-0-	-617	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1515	-0-	-872	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	560	-0-	-1750	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	411	-0-	-1418	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	461	-0-	-1058	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

04	1710	N	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

04	3000	N	2569	-0-	-431	806	2569	3			N	-0-					-0-
05	4086	X	3280	-0-	-806	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2059	-0-	-421	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2027	-0-	-493	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2051	-0-	-615	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1804	-0-	1804	1854	1804	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2802	-0-	2802	4656	2802	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2861	-0-	2861	7517	2861	3			N	-0-					-0-
08	11162 X	3645	-0-	-7517	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

04	2977 X	2841	-0-	-136	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

04	720 N	215	-0-	-505	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

04	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	747	-0-	-741	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6818	-0-	-808	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7045	-0-	-581	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
*09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	906	-0-	-444	-0-	906	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2700	2	14	9	N	13					73
05	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3073	2	19	9	N	17					90
06	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2960	2	17	9	N	15					105
07	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	2637	2	9	9	N	8					113
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3099	2	15	9	N	14					127
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					142

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	578	-0-	-532	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	786	-0-	-454	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7) WELL #: 168 RRCID -> 145272 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919

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

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

04	3000	N	3424	-0-	424	741	3424	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2498	-0-	-602	139	2498	3			N	-0-					-0-
06	3530	X	3391	-0-	-139	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	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

04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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
04	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1232	-0-	-1620	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

04	1530	X	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1463	-0-	-67	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1206	-0-	-375	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-					-0-
05	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	1936	3		N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3		N	-0-					-0-
07	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1844	3		N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-					-0-
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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

04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-					-0-
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3		N	-0-					-0-
06	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3		N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-					-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

04	1710	N	1412	-0-	-298	-0-	1412	3		N	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3		N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-					-0-
09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3		N	-0-					-0-
05	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3		N	-0-					-0-
06	3600	X	2851	-0-	-749	-0-	2851	3		N	-0-					-0-
07	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	3093	3		N	-0-					-0-
08	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	3		N	-0-					-0-
09	3600	X	2067	-0-	-1533	-0-	2067	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

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-					-0-
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3		N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3		N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

04	300	X	236	-0-	-64	-0-	236	3		N	-0-					-0-
05	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-					-0-
06	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-					-0-
07	279	X	111	-0-	-168	-0-	111	3		N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
09	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	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
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	3503 X	1807	-0-	-1696	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	3390 X	1955	-0-	-1435	-0-	1955	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	990 N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2400 X	996	-0-	-1404	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	2201 X	741	-0-	-1460	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	1736 X	1252	-0-	-484	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2100 X	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

04	3780 X	2399	-0-	-1381	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	4588 X	2475	-0-	-2113	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	4440 X	1926	-0-	-2514	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	4588 X	2347	-0-	-2241	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

04	2970 X	1440	-0-	-1530	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	1588	-0-	-2101	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	1505	-0-	-2065	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	1766	-0-	-1923	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
*09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

04	1260 N	687	-0-	-573	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
09	870 N	572	-0-	-298	-0-	572	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

04	0 Z	1214	-0-	1214	25872	1214	3		N	-0-			-0-
05	0 Z	3946	-0-	3946	29818	3946	3		N	-0-			-0-
06	0 Z	4682	-0-	4682	34500	4682	3		N	-0-			-0-
07	0 Z	3508	-0-	3508	38008	3508	3		N	-0-			-0-
08	0 Z	4829	-0-	4829	42837	4829	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	3543	-0-	3543	46380	3543	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	15540	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-			40
05	16058	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-			40
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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
04	106116 X	34782	-0-	-71334	-0-	34782	2			N	-0-			-0-
05	37651 X	37651	-0-	-0-	-0-	37651	2			N	-0-			-0-
06	36720 X	31425	-0-	-5295	-0-	31425	2			N	-0-			-0-
07	37944 X	35139	-0-	-2805	-0-	35139	2			N	-0-			-0-
*08	37665 X	34896	-0-	-2769	-0-	34896	2			N	-0-			-0-
09	36450 X	33674	-0-	-2776	-0-	33674	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
04	392774 X	130337	-0-	-262437	-0-	130337	2			N	-0-			-0-
05	139255 X	139255	-0-	-0-	-0-	139255	2			N	-0-			-0-
06	133920 X	122231	-0-	-11689	-0-	122231	2			N	-0-			-0-
07	138384 X	135827	-0-	-2557	-0-	135827	2			N	-0-			-0-
*08	139252 X	134032	-0-	-5220	-0-	134032	2			N	-0-			-0-
09	134760 X	130163	-0-	-4597	-0-	130163	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

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
04	3150 X	2372	-0-	-778	-0-	186	1	2186	2	N	-0-			17
05	3255 X	2378	-0-	-877	-0-	200	1	2178	2	N	-0-			17
06	3150 X	1210	-0-	-1940	-0-	109	1	1101	2	N	-0-			17
07	2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	122	1	1294	2	N	-0-			17
08	2449 X	1955	-0-	-494	-0-	183	1	1772	2	N	-0-			17
09	2370 X	2069	-0-	-301	-0-	186	1	1883	2	N	-0-			17

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
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	116	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	127	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	134	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	149	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	137	1	1382	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48900	X	-0-	-0-	-48900	-0-					Y	-0-					-0-
05	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					Y	-0-					-0-
06	48900	X	-0-	-0-	-48900	-0-					Y	-0-					-0-
07	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4896	-0-	-624	-0-	382	1	4504	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	430	1	4693	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	392	1	3973	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	392	1	4167	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	464	1	4487	2	Y	-0-					-0-
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	449	1	4538	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	219	1	2583	2	N	-0-					58
05	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	238	1	2603	2	N	-0-					58
06	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	236	1	2393	2	N	-0-					58
07	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	234	1	2487	2	N	-0-					58
08	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	253	1	2448	2	N	-0-					58
*09	5271	X	2570	-0-	-2701	-0-	232	1	2338	2	N	-0-					58

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	2259	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	196	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2300	-0-	-550	-0-	206	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	207	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	237	1	2294	2	Y	-0-					-0-
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	219	1	2208	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		58	-0-	58	129	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		48	-0-	48	177	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	216	X	39	-0-	-177	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	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
04	1410	X	839	-0-	-571	-0-	66	1	773	2	N	-0-					68
05	1457	X	929	-0-	-528	-0-	78	1	851	2	N	-0-					68
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	66	1	674	2	N	-0-					68
07	868	X	590	-0-	-278	-0-	51	1	539	2	N	-0-					68
08	930	X	833	-0-	-97	-0-	78	1	755	2	N	-0-					68
09	900	X	78	-0-	-822	-0-	7	1	71	2	N	-0-					68

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

04	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	263	1	3099	2	Y	5	31	1			8
							6	9									
05	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	299	1	3260	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	289	1	2934	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	296	1	3143	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	330	1	3191	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	301	1	3037	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

04	3630	X	2829	-0-	-801	-0-	221	1	2608	2	N	-0-					141
05	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	262	1	2851	2	N	-0-					141
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					141
07	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	268	1	2842	2	N	-0-					141
08	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	286	1	2766	2	N	-0-					141
09	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	268	1	2711	2	N	-0-					141

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

04	900	N	829	-0-	-71	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	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
04	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	40	1	987	2	Y	-0-			-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	Y	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	Y	-0-			-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	-0-			-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1245	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94

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
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					66
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					66
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					66
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					80
05	682 N	408	-0-	-274	-0-	397	2	11	9	Y	10	65	1			25
06	960 N	230	-0-	-730	-0-	230	2			Y	-0-					25
07	682 N	119	-0-	-563	-0-	119	2			Y	-0-					25
08	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					25
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					25

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

04	2670 X	907	-0-	-1763	-0-	906	2	1	9	Y	1					129
05	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	2241	2	63	9	Y	57	104	1			82
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3166	2	8	9	Y	7					89
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					89
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					89
09	2670 X	2619	-0-	-51	-0-	2617	2	2	9	Y	2					91

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	N	-0-		-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-		-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	N	-0-		-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	N	-0-		-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-		-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	43	1	106	2	N	-0-		-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

04	2010	X	813	-0-	-1197	-0-	64	1	749	2	N	-0-		30
05	2077	X	904	-0-	-1173	-0-	76	1	828	2	N	-0-		30
06	2010	X	836	-0-	-1174	-0-	75	1	761	2	N	-0-		30
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	2	N	-0-		30
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	2	N	-0-		30
*09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	N	-0-		30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	149	1	1758	2	Y	2	7 1	2
							2	9						
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	Y	-0-		-0-
06	1890	N	911	-0-	-979	-0-	82	1	829	2	Y	-0-		-0-
07	1953	N	668	-0-	-1285	-0-	57	1	611	2	Y	-0-		-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	98	1	949	2	Y	-0-		-0-
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	78	1	787	2	Y	-0-		-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	4740	X	2147	-0-	-2593	-0-	168	1	1979	2	N	-0-					65
05	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	163	1	1779	2	N	-0-					65
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-					65
07	2232	X	2184	-0-	-48	-0-	188	1	1996	2	N	-0-					65
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	239	1	2307	2	N	-0-					65
*09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	199	1	2014	2	N	-0-					65

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
04	1710	X	1017	-0-	-693	-0-	80	1	937	2	N	-0-					27
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	67	1	725	2	N	-0-					27
06	1710	X	844	-0-	-866	-0-	76	1	768	2	N	-0-					27
07	1054	X	751	-0-	-303	-0-	65	1	686	2	N	-0-					27
08	1054	X	960	-0-	-94	-0-	90	1	870	2	N	-0-					27
*09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	2	N	-0-					27

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
04	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	551	1	6493	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	610	1	6656	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6336	-0-	-1014	-0-	568	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6511	-0-	-1084	-0-	561	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	682	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	593	1	5989	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	58440	X	45240	-0-	-13200	-0-	3533	1	41607	2	N	91	146	1			102
							100	9									
05	60388	X	41009	-0-	-19379	-0-	3439	1	37496	2	N	67					169
							74	9									
06	29096	X	29096	-0-	-0-	-0-	2610	1	26486	2	N	-0-					-0-
07	51026	X	36845	-0-	-14181	-0-	3173	1	33672	2	N	-0-					-0-
08	48453	X	27543	-0-	-20910	-0-	2583	1	24960	2	N	-0-					-0-
09	45240	X	27413	-0-	-17827	-0-	2471	1	24942	2	N	-0-					-0-

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
04	3840	X	2285	-0-	-1555	-0-	137	1	2148	2	N	-0-					46
05	3968	X	2060	-0-	-1908	-0-	119	1	1923	2	N	16	16	8			46
							18	9									
06	3840	X	1614	-0-	-2226	-0-	103	1	1511	2	N	-0-					46
07	3658	X	859	-0-	-2799	-0-	66	1	793	2	N	-0-					46
*08	2945	X	877	-0-	-2068	-0-	49	1	828	2	N	-0-					46
09	2280	X	736	-0-	-1544	-0-	40	1	696	2	N	-0-					19

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					133
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					143
06	1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1018	2	6	9	N	5					148
07	1550 N	885	-0-	-665	-0-	877	2	8	9	N	7					155
08	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1521	2	3	9	N	3					158
*09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1475	2	4	9	N	4					162

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					10
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					10
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					132
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					133
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					133
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					133
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					133
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11991	-0-	-1494	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	9935	-0-	-3115	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11332	-0-	-2153	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11494	-0-	-1991	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9771	-0-	-3279	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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

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

04	600 N	300	-0-	-300	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	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

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	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
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	Y	3					12
							3	9									
05	1178	N	870	-0-	-308	-0-	18	1	852	2	Y	-0-					12
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	2	Y	-0-					12
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	43	1	1417	2	Y	2					14
							2	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-					14
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-					14

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
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	98	1	3191	2	Y	26					79
							29	9									
05	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	29	1	1332	2	Y	6					85
							7	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	114	1	3427	2	Y	22					107
							24	9									
07	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	95	1	3086	2	Y	31					138
							34	9									
08	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	99	1	2817	2	Y	17	88	1			67
							19	9									
09	3570	X	2844	-0-	-726	-0-	95	1	2735	2	Y	13					80
							14	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
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	2	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	25	1	728	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
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	796	2	Y	25					91
							28	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	Y	31	65	1			57
							34	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	Y	24					81
							26	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	911	2	Y	36					117
							40	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	Y	21	80	1			58
							23	9									
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	Y	24					82
							26	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
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	21					85
							23	9									
05	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	48	1	2196	2	Y	10					95
							11	9									
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	89	1	2700	2	Y	17					112
							19	9									
07	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	78	1	2537	2	Y	26					138
							29	9									
08	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	87	1	2473	2	Y	15	90	1			63
							17	9									
09	2820	X	2225	-0-	-595	-0-	75	1	2138	2	Y	11					74
							12	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
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	100	1	3268	2	N	162	179	1			162
							178	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	57	1	2655	2	N	144	175	1			131
							158	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	116	1	3496	2	N	212	167	1			176
							233	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	100	1	3258	2	N	330	158	1			348
							363	9									
08	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	111	1	3188	2	N	155	371	1			132
							171	9									
09	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	109	1	3125	2	N	171	169	1			134
							188	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

04	1380	X	1179	-0-	-201	-0-	35	1	1141	2	Y	3					12
							3	9									
05	961	X	940	-0-	-21	-0-	20	1	920	2	Y	-0-					12
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	84	1	2531	2	Y	-0-					12
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	83	1	2712	2	Y	5					17
							6	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	81	1	2314	2	Y	-0-					17
09	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	55	1	1565	2	Y	-0-					17

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	106	1	3455	2	Y	8					26
							9	9									
05	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	64	1	2962	2	Y	-0-					26
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	153	1	4609	2	Y	-0-					26
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	130	1	4260	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
08	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	112	1	3203	2	Y	-0-					34
09	4770	X	3552	-0-	-1218	-0-	120	1	3432	2	Y	-0-					34

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	N	40	2	8			207
							44	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2735	2	N	13	3	8			217
							14	9									
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	141	1	2559	2	N	-0-					217
07	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	151	1	2720	2	N	3	184	1	3	8	33
							3	9									
08	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	138	1	2399	2	N	2	1	8			34
							2	9									
09	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	152	1	2709	2	N	18	3	8			49
							20	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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	192	352	1			102
							211	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	17	1	806	2	N	43					145
							47	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	46	1	1377	2	N	79					224
							87	9									
07	2325	N	834	-0-	-1491	-0-	23	1	739	2	N	65					289
							72	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	N	30					319
							33	9									
09	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	47	1	1337	2	N	27	181	1			165
							30	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
04	3510	X	3112	-0-	-398	-0-	156	1	2953	2	N	3	2	8			100
							3	9									
05	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	160	1	2969	2	N	11	2	8			109
							12	9									
06	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	153	1	2765	2	N	-0-					109
07	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	166	1	2976	2	N	5	2	8			112
							6	9									
08	3224	X	2567	-0-	-657	-0-	139	1	2421	2	N	6	1	8			117
							7	9									
09	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	151	1	2696	2	N	6	2	8			121
							7	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
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	26	1	393	2	N	-0-					155
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	2	N	-0-					155
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	23	1	364	2	N	10					165
							11	9									
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	371	2	N	10					175
							11	9									
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	21	1	330	2	N	3					178
							3	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	21	1	307	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
04	1650	X	1600	-0-	-50	-0-	46	1	1501	2	Y	48					202
							53	9									
05	1519	X	866	-0-	-653	-0-	18	1	807	2	Y	37	124	1			115
							41	9									
06	1470	X	714	-0-	-756	-0-	22	1	668	2	Y	22					137
							24	9									
07	1643	X	632	-0-	-1011	-0-	18	1	588	2	Y	24					161
							26	9									
08	1643	X	487	-0-	-1156	-0-	16	1	459	2	Y	11	95	1			77
							12	9									
09	1590	X	494	-0-	-1096	-0-	16	1	463	2	Y	14					91
							15	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

04	2370	N	1542	-0-	-828	-0-	29	1	1439	2	N	67	169	1			79
							74	9									
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	141	1	2786	2	N	102					181
							112	9									
06	2160	N	1623	-0-	-537	-0-	73	1	1453	2	N	88					269
							97	9									
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	N	57	179	1			147
							63	9									
08	3038	X	1857	-0-	-1181	-0-	83	1	1708	2	N	60					207
							66	9									
09	2940	X	1796	-0-	-1144	-0-	86	1	1633	2	N	70					277
							77	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

04	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	347	1	11295	2	N	388	362	1			156
							427	9									
05	9610	X	8613	-0-	-997	-0-	176	1	8112	2	N	295	189	1			262
							325	9									
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	366	1	11034	2	N	525	559	1			228
							578	9									
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	338	1	11019	2	N	329	370	1			187
							362	9									
08	DLQ G-10		10728	-0-	10728	10728	354	1	10113	2	N	237	187	1			237
							261	9									
09	DLQ G-10		10519	-0-	10519	21247	346	1	9887	2	N	260	178	1			319
							286	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

04	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

04	3000	N	2610	-0-	-390	688	103	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	2922	N	2234	-0-	-688	-0-	89	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1993	-0-	-977	-0-	80	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1937	-0-	-1132	-0-	79	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1859	-0-	-1210	-0-	77	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1670	-0-	-940	-0-	72	1	1598	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	141	1	3426	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	148	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	140	1	3348	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	151	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	150	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	143	1	3173	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	18	1	430	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	59	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	2	N	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	25	1	601	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	N	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	25	1	562	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	90	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	98	1	2352	2	N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	94	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	97	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2036	-0-	-304	-0-	87	1	1949	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	36	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	37	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	36	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	60	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	141	1	3439	2	N	-0-					-0-
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	145	1	3466	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	147	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	1425	-0-	-2385	-0-	61	1	1364	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	84	1	2032	2	N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	83	1	2027	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	78	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1504	-0-	-697	-0-	61	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	97	1	2220	2	N	-0-					-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

04	1560	X	1294	-0-	-266	-0-	51	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1387	-0-	-23	-0-	55	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

04	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	104	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	109	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	99	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	118	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	105	1	2424	2	N	-0-					-0-
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	109	1	2429	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

04	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	114	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	143	1	3466	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	126	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	115	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	132	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	135	1	2996	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

04	420	N	386	-0-	-34	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	74	1	1704	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	69	1	1509	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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	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
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	95	1	2334	2	Y	50	38	1			36
							55	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	39	44	1			31
							43	9									
06	2490	N	1316	-0-	-1174	-0-	51	1	1233	2	Y	29	34	1			26
							32	9									
07	2573	N	2152	-0-	-421	-0-	86	1	2023	2	Y	39	39	1			26
							43	9									
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	Y	24	28	1			22
							26	9									
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2241	2	Y	27	18	1			31
							30	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
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	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
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	39	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	42	1	969	2	N	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	41	1	889	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	73	1	1696	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	66	1	1489	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	89	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

04	900	N	794	-0-	-106	-0-	55	1	730	2	N	8					179
							9	9									
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	58	1	770	2	N	3					182
							3	9									
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	64	1	810	2	N	2					184
							2	9									
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	63	1	724	2	N	-0-					184
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-					184
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	82	1	774	2	N	3					187
							3	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	75	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	93	1	2066	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	168	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	156	1	3748	2	N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	882	-0-	-172	-0-	36	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	619	-0-	-401	-0-	27	1	592	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
04	1440	X	746	-0-	-694	-0-	29	1	717	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	310	-0-	-1178	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	143	1	3378	2	N	-0-					-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	122	1	2801	2	N	-0-					-0-
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	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
04	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	61	1	1448	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	55	1	1244	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
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	34	1	822	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	34	1	815	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	35	1	842	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	36	1	820	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	33	1	758	2	Y	2	1	1			3
							2	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
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	83	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1370	-0-	-760	-0-	55	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	80	1	1832	2	N	-0-					-0-
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	66	1	1483	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
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	41	44	1			30
							45	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	97	1	2343	2	Y	33	37	1			26
							36	9									
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	114	1	2680	2	Y	34	41	1			23
							37	9									
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	119	1	2771	2	Y	27	25	1			25
							30	9									
09	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	92	1	2031	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

04	4800	X	3854	-0-	-946	-0-	152	1	3702	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2749	-0-	-2211	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3290	-0-	-850	-0-	132	1	3158	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2003	-0-	-2213	-0-	81	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2210	-0-	-2006	-0-	92	1	2118	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	1960	-0-	-1880	-0-	85	1	1875	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

04	450	N	210	-0-	-240	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	66	1	1611	2	Y	-0-			-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	69	1	1637	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	30	-0-	-1706	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
09	1680	N	2	-0-	-1678	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2014 - P&A 05/24/14

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	16	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	121	1	2935	2	Y	-0-			-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	Y	-0-			-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	Y	-0-			-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	2	Y	-0-			-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	Y	-0-			-0-
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	150	1	3320	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

04	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	65	1	1581	2	N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	56	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	60	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	63	1	1493	2	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	2	N	-0-			-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

04	990 N	303	-0-	-687	-0-	12	1	291	2	N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
06	390 N	229	-0-	-161	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	80	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	1946	-0-	-244	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	84	1	1964	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	81	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	125	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	2	N	-0-					-0-
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	N	-0-					-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	147	1	3391	2	N	-0-					-0-
*09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	126	1	2797	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2400	N	2189	-0-	-211	-0-	86	1	2103	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2054	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	74	1	1764	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	92	1	2157	2	N	-0-			-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2241	2	N	-0-			-0-
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	110	1	2669	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3582	-0-	482	482	142	1	3440	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3064	-0-	64	546	123	1	2941	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2798	-0-	-302	244	114	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	2725	X	2481	-0-	-244	-0-	104	1	2377	2	N	-0-			-0-
*09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3831	-0-	831	1179	152	1	3679	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3519	-0-	419	1598	140	1	3379	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3292	-0-	-1598	-0-	132	1	3160	2	N	-0-			-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	140	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	134	1	3077	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	95	1	2102	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	55	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	55	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	59	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	59	1	1349	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	55	1	1242	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	2	N	-0-			-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	43	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	44	1	1060	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	43	1	954	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	58	1	1427	2	Y	30	28	1			22
							33	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	30	28	1			24
							33	9									
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	51	1	1237	2	Y	24	26	1			22
							26	9									
07	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	57	1	1349	2	Y	36	34	1			24
							40	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	28	27	1			25
							31	9									
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

04	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	90	1	2162	2	Y	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	92	1	2159	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	94	1	2159	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

04	2190	N	1019	-0-	-1171	-0-	40	1	979	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	37	1	853	2	N	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	36	1	811	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	73	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1784	-0-	-200	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	74	1	1747	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	73	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

04	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	141	1	3428	2	N	-0-			-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	148	1	3571	2	N	-0-			-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	150	1	3575	2	N	-0-			-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	158	1	3738	2	N	-0-			-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	158	1	3639	2	N	-0-			-0-
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3355	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	2019	2	N	-0-			-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	52	1	1265	2	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	589	N	39	-0-	-550	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	19	1	400	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1217	2	Y	-0-			-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	Y	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	38	1	869	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	828	-0-	-162	-0-	35	1	793	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	81	1	1956	2	Y	-0-			-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	75	1	1808	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	81	1	1899	2	Y	-0-			-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	92	1	2099	2	Y	-0-			-0-
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	200	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	193	1	2045	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	202	1	1976	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3190	-0-	90	90	249	1	2941	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	206	1	1885	2	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	199	1	1755	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

04	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	125	1	3002	2	Y	-0-			-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	120	1	2872	2	Y	-0-			-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	119	1	2794	2	Y	-0-			-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	128	1	2960	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	117	1	2598	2	Y	1			1
							1	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

04	1950	N	180	-0-	-1770	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	368	-0-	-532	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3651	-0-	651	651	157	1	3494	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	69	1	1656	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	67	1	1554	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	62	1	1373	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

04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	178	1	4323	2	N	-0-					-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	193	1	4658	2	N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	138	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	237	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	168	1	3882	2	N	-0-					-0-
*09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	209	1	4635	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	68	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	69	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	60	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1238	-0-	-715	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2126	-0-	-1098	-0-	85	1	2041	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	106	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	136	1	3204	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	114	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2559	-0-	-891	-0-	110	1	2449	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	100	1	2411	2	Y	40	45	1			29
							44	9									
05	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	100	1	2404	2	Y	33	36	1			26
							36	9									
06	2670	X	2364	-0-	-306	-0-	94	1	2234	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
07	2564	X	2409	-0-	-155	-0-	96	1	2270	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	95	1	2204	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	90	1	1981	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	141	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	156	1	3688	2	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	154	1	3539	2	N	-0-					-0-
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	161	1	3570	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	104	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	168	1	4056	2	Y	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	152	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	131	1	3081	2	Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	119	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

04	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	61	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

04	4440	X	3677	-0-	-763	-0-	143	1	3489	2	Y	41	44	1			30
							45	9									
05	4588	X	3644	-0-	-944	-0-	143	1	3465	2	Y	33	37	1			26
							36	9									
06	4140	X	3311	-0-	-829	-0-	131	1	3144	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
07	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	128	1	3002	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	135	1	3111	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	3690	X	2957	-0-	-733	-0-	126	1	2801	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	89	1	2160	2	Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	91	1	2210	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1980	-0-	-330	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	81	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	104	1	2382	2	Y	-0-					-0-
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	102	1	2251	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	86	1	2113	2	Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	90	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	85	1	1906	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1974	-0-	-1033	-0-	78	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1446	-0-	-724	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	126	1	2910	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	640	-0-	-2720	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	123	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	131	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	130	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	124	1	2740	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	107	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1920	2	N	-0-					-0-
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	146	1	3236	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	159	1	1373	2	Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	158	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	377	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	480	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	479	1	1205	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	101	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	94	1	2265	2	Y	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1621	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	76	1	1761	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1937	-0-	-613	-0-	83	1	1854	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
*09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	160	1	3885	2	Y	-0-					-0-
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	163	1	3946	2	Y	-0-					-0-
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	155	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	3726	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3796	-0-	-79	-0-	158	1	3638	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	150	1	3327	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	115	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	117	1	2806	2	N	-0-					-0-
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	111	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	114	1	2618	2	N	-0-					-0-
*09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	105	1	2332	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

04	7620 X	3089	-0-	-4531	-0-	428	1	2661	2	Y	-0-					-0-
05	7099 X	4353	-0-	-2746	-0-	523	1	3830	2	Y	-0-					-0-
06	6120 X	3122	-0-	-2998	-0-	445	1	2677	2	Y	-0-					-0-
07	5841 X	3329	-0-	-2512	-0-	489	1	2840	2	Y	-0-					-0-
08	5766 X	2087	-0-	-3679	-0-	432	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	4200 X	1378	-0-	-2822	-0-	388	1	990	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

04	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	68	1	1641	2	Y	-0-					-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	69	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	70	1	1661	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	69	1	1535	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

04	3150 X	2267	-0-	-883	-0-	89	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	2804	-0-	-265	-0-	111	1	2693	2	Y	-0-					-0-
06	2820 X	2810	-0-	-10	-0-	113	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	113	1	2671	2	Y	-0-					-0-
08	2790 N	2725	-0-	-65	-0-	114	1	2611	2	Y	-0-					-0-
09	2820 N	2456	-0-	-364	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

04	4020 X	3542	-0-	-478	-0-	140	1	3402	2	Y	-0-					-0-
05	3968 X	3293	-0-	-675	-0-	131	1	3162	2	Y	-0-					-0-
06	3780 X	2323	-0-	-1457	-0-	94	1	2229	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	646	-0-	-3012	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	153	1	3527	2	Y	-0-					-0-
*09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	187	1	4149	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2572	-0-	-728	-0-	101	1	2438	2	Y	30	31	1			22
							33	9									
05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	100	1	2426	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
06	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	95	1	2264	2	Y	24	22	1			22
							26	9									
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	153	1	3577	2	Y	37	34	1			25
							41	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3104	2	Y	27	28	1			24
							30	9									
09	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	96	1	2136	2	Y	26	21	1			29
							29	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	59	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	95	-0-	-325	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	32	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4174	-0-	-686	-0-	165	1	3995	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	195	1	4705	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
06	4860	X	4755	-0-	-105	-0-	191	1	4564	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	178	1	4185	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	2873	-0-	-2025	-0-	119	1	2754	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	187	1	4121	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

04	8730	X	8718	-0-	-12	-0-	345	1	8373	2	Y	-0-					-0-
05	8959	X	8816	-0-	-143	-0-	350	1	8466	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8375	-0-	-265	-0-	335	1	8040	2	Y	-0-					-0-
07	8961	X	8551	-0-	-410	-0-	348	1	8203	2	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8377	-0-	-582	-0-	348	1	8029	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7684	-0-	-986	-0-	332	1	7352	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

04	3000	N	2443	-0-	-557	2703	95	1	2303	2	Y	41	45	1			30
							45	9									
05	3100	N	2562	-0-	-538	2165	100	1	2429	2	Y	30	36	1			24
							33	9									
06	3000	N	2505	-0-	-495	1670	99	1	2372	2	Y	31	26	1			29
							34	9									
07	3100	N	2482	-0-	-618	1052	99	1	2340	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	3100	N	2382	-0-	-718	334	98	1	2254	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
*09	2528	N	2194	-0-	-334	-0-	93	1	2070	2	Y	28	21	1			31
							31	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3374	-0-	-136	-0-	133	1	3241	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	137	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	131	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	134	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	137	1	3140	2	Y	-0-					-0-
09	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	129	1	2855	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

04	2160 N	1949	-0-	-211	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	83	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	2160 N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-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

04	1020 N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	42	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	863	-0-	-157	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

04	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	66	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	67	1	1633	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	65	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	67	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

04	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	44	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	-0-					-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

04	960	N	900	-0-	-60	-0-	35	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	242	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	207	1	4999	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	792	-0-	-2628	-0-	32	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4867	-0-	-1457	-0-	202	1	4665	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	4403	-0-	-1717	-0-	190	1	4213	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

04	2130	X	1896	-0-	-234	-0-	75	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1970	-0-	-169	-0-	78	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1863	-0-	-207	-0-	74	1	1789	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1863	-0-	-121	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	73	1	1695	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

04	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

04	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	86	1	2106	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	86	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	2248	-0-	2148	2148	91	1	2157	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2157	-0-	2157	4305	89	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2032	-0-	2032	6337	87	1	1945	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

04	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	123	1	2898	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	125	1	2869	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	119	1	2645	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580 N	2507	-0-	-73	-0-	99	1	2408	2	Y	-0-			-0-
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	102	1	2482	2	Y	-0-			-0-
06	2550 N	2399	-0-	-151	-0-	96	1	2303	2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2529	-0-	-75	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	102	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	100	1	2225	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

04	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	Y	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	63	1	1386	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	53	1	1271	2	Y	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	55	1	1277	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	52	1	1134	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

04	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-			-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	72	1	1729	2	Y	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-			-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	N	-0-			-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	78	1	1863	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	63	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1805	-0-	-303	-0-	75	1	1730	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1584	-0-	-366	-0-	69	1	1515	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

04	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	72	1	1720	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	76	1	1741	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	71	1	1566	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

04	4590 X	4248	-0-	-342	-0-	167	1	4081	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	3574	-0-	-1045	-0-	142	1	3432	2	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3538	-0-	-872	-0-	142	1	3396	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	3811	-0-	-591	-0-	156	1	3655	2	Y	-0-			-0-
08	4340 X	3537	-0-	-803	-0-	147	1	3390	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3737	-0-	-463	-0-	161	1	3576	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	26	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	12	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	232	-0-	-419	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	64	1	1555	2	Y	-0-			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	68	1	1578	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1547	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	66	1	1471	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	450	X	391	-0-	-59	-0-	15	1	376	2	Y	-0-			-0-
05	434	X	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	2	Y	-0-			-0-
06	420	X	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

04	420	N	392	-0-	-28	-0-	15	1	377	2	Y	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	14	1	354	2	Y	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-			-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

04	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	150	1	3627	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	148	1	3570	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3416	-0-	-514	-0-	138	1	3278	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	145	1	3427	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	140	1	3221	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	1152	-0-	-2628	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1340	2	Y	-0-			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-			-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	Y	-0-			-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	95	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	134	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	109	1	2514	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	93	1	2059	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

04	4260	X	4170	-0-	-90	-0-	165	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	168	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	161	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4121	-0-	-188	-0-	167	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	170	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3741	-0-	-429	-0-	161	1	3580	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	Y	47	46	1			34
							52	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	67	1	1604	2	Y	33	41	1			26
							36	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1560	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	67	1	1537	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	63	1	1383	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

04	2010	N	1412	-0-	-598	-0-	55	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	2	Y	2					2
							2	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	60	1	1313	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	54	1	1291	2	Y	31	36	1			22
							34	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	2	Y	31	29	1			24
							34	9									
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	54	1	1281	2	Y	31	27	1			28
							34	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	39	41	1			26
							43	9									
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	57	1	1303	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	54	1	1188	2	Y	28	21	1			31
							31	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

04	2250	N	1993	-0-	-257	-0-	78	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	2	N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	83	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	80	1	1747	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1795	-0-	-575	-0-	72	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	93	1	2188	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

04	780	N	644	-0-	-136	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	23	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	86	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	85	1	2043	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	88	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	86	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	96	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	91	1	2030	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	37	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	35	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	76	1	1774	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	77	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	76	1	1691	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	63	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	66	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	68	1	1523	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

04	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	118	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	104	1	2501	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	112	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	115	1	2651	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2265	-0-	-615	-0-	98	1	2167	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	512	-0-	-1918	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	37	122	1	2915	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3299	-0-	199	236	134	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3092	N	2856	-0-	-236	-0-	119	1	2737	2	Y	-0-					-0-
*09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	55	1	1269	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	52	1	1158	2	Y	6	6	1			7
							7	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
04	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	239	1	5794	2	Y	83	76	1			59
							91	9									
05	6665	X	6204	-0-	-461	-0-	244	1	5886	2	Y	67	74	1			52
							74	9									
06	6450	X	5879	-0-	-571	-0-	233	1	5573	2	Y	66	58	1			60
							73	9									
07	6324	X	5726	-0-	-598	-0-	230	1	5411	2	Y	77	85	1			52
							85	9									
08	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	235	1	5409	2	Y	55	57	1			50
							61	9									
09	6060	X	5133	-0-	-927	-0-	219	1	4856	2	Y	53	42	1			61
							58	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
04	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	113	1	2753	2	Y	27	40	1			20
							30	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	198	1	4762	2	Y	31	27	1			24
							34	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	204	1	4883	2	Y	33	27	1			30
							36	9									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	208	1	4889	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	207	1	4758	2	Y	29	29	1			26
							32	9									
09	5070	X	4512	-0-	-558	-0-	194	1	4288	2	Y	27	22	1			31
							30	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

04	3870	X	3294	-0-	-576	-0-	130	1	3164	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2967	-0-	-1032	-0-	118	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	140	1	3323	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	131	1	3065	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2234	-0-	-1145	-0-	93	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	126	1	2801	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

04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

04	7830	X	5302	-0-	-2528	-0-	209	1	5093	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	5084	-0-	-3007	-0-	201	1	4883	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	4609	-0-	-1301	-0-	186	1	4423	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	4503	-0-	-1604	-0-	184	1	4319	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4155	-0-	-1487	-0-	173	1	3982	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	3757	-0-	-1553	-0-	162	1	3595	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

04	2220	N	1207	-0-	-1013	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	64	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	55	1	1251	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	129	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	109	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	119	1	2756	2	N	-0-					-0-
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	109	1	2433	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	72	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	67	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	70	1	1660	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	70	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1145	-0-	-505	-0-	50	1	1095	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	Y	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	204	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3525	-0-	-405	-0-	141	1	3384	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	2223	-0-	-1838	-0-	90	1	2133	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	587	-0-	-4621	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	515	-0-	-4525	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

04	930	N	518	-0-	-412	-0-	243	1	275	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	283	1	837	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	419	2	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	904	-0-	-212	-0-	276	1	628	2	N	-0-					-0-
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	254	1	319	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	113	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	113	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	808	-0-	-1622	-0-	32	1	776	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3365	-0-	265	265	136	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2891	-0-	-209	56	119	1	2772	2	N	-0-					-0-
*09	2652	N	2596	-0-	-56	-0-	113	1	2483	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	19	1	457	2	Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	420	1	3653	2	Y	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	408	1	3431	2	Y	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	407	1	3306	2	Y	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	418	1	3357	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	407	1	3255	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	404	1	2954	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	104	1	2511	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	100	1	2399	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	105	1	2423	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	101	1	2226	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	75	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	81	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	81	1	1950	2	N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	90	1	2064	2	N	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	85	1	1879	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	54	1	1256	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	54	1	1247	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
09	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	52	1	1155	2	Y	9	7	1			10
							10	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	127	1	3080	2	Y	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	2	Y	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	126	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2786	-0-	-424	-0-	120	1	2666	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	676	-0-	-719	-0-	28	1	648	2	Y	-0-					-0-
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

04	4380 X	3893	-0-	-487	-0-	155	1	3738	2	Y	-0-					-0-
05	4433 X	3864	-0-	-569	-0-	154	1	3710	2	Y	-0-					-0-
06	4140 X	3613	-0-	-527	-0-	145	1	3468	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3642	-0-	-450	-0-	148	1	3494	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3483	-0-	-609	-0-	145	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3189	-0-	-711	-0-	137	1	3052	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

04	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	51	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	53	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	44	1	999	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	119	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	2079	-0-	-771	-0-	83	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	1992	-0-	-953	-0-	81	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2275	-0-	-670	-0-	95	1	2180	2	N	-0-					-0-
*09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2903	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

04	3840 X	3158	-0-	-682	-0-	810	1	2274	2	Y	67	66	1			48
						74	9									
05	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	864	1	2134	2	Y	67	63	1			52
						74	9									
06	3210 X	2950	-0-	-260	-0-	835	1	2042	2	Y	66	58	1			60
						73	9									
07	3317 X	2780	-0-	-537	-0-	768	1	1935	2	Y	70	83	1			47
						77	9									
08	3069 X	2644	-0-	-425	-0-	843	1	1743	2	Y	53	52	1			48
						58	9									
09	2970 X	2192	-0-	-778	-0-	714	1	1435	2	Y	39	40	1			47
						43	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	45	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	49	1	1127	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	35	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	783	-0-	-207	-0-	32	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	61	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	64	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	64	1	1478	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3669	2	N	-0-					92
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	153	1	3706	2	N	-0-					92
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	146	1	3502	2	N	-0-					92
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	154	1	3621	2	N	-0-					92
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3562	2	N	-0-					92
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	N	-0-					92

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	136	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	151	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3410	-0-	-490	-0-	137	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	140	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3427	-0-	-603	-0-	142	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2796	-0-	-894	-0-	121	1	2675	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

04	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	89	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	89	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	83	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	90	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	88	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	80	1	1751	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

04	6480	X	4695	-0-	-1785	-0-	186	1	4509	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	1918	-0-	-4685	-0-	76	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	1775	-0-	-4495	-0-	71	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	1546	-0-	-4654	-0-	63	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	1169	-0-	-4845	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	1219	-0-	-3491	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	30	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

04	1200	X	968	-0-	-232	-0-	38	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	995	-0-	-245	-0-	39	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	43	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	48	1	1154	2	Y	66	95	1			47
							73	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	59	60	1			46
							65	9									
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	48	1	1160	2	Y	60	51	1			55
							66	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	71	78	1			48
							78	9									
08	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	43	1	981	2	Y	42	52	1			38
							46	9									
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	2	Y	28	32	1			34
							31	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	49	1	1085	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

04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	57	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	55	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	59	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	86	1	2060	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	85	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	85	1	1895	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	94	1	2274	2	Y	39	39	1			28
							43	9									
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2478	2	Y	33	35	1			26
							36	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2134	2	Y	32	29	1			29
							35	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	2883	X	2068	-0-	-815	-0-	85	1	1952	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	80	1	1767	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	107	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	97	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2376	-0-	-290	-0-	97	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2309	-0-	-357	-0-	96	1	2213	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	70	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	72	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	62	1	1468	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	77	1	1787	2	Y	-0-	4	1			-0-
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1742	2	Y	1					1
							1	9									

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2448	-0-	348	2881	97	1	2351	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2495	-0-	-605	2276	100	1	2395	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2384	-0-	-616	1660	95	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2423	-0-	-677	983	99	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2384	-0-	-716	267	98	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*09	2417	N	2150	-0-	-267	-0-	93	1	2057	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	71	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	77	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	71	1	1646	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1398	-0-	-402	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	79	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	78	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	76	1	1773	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	74	1	1657	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1568	-0-	-354	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1431	-0-	-1018	-0-	58	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1731	-0-	-759	-0-	74	1	1657	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

04	T. A.		3587	-0-	3587	7217	141	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		3666	-0-	3666	10883	146	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	14302	X	3419	-0-	-10883	-0-	138	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	156	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	164	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	148	1	3297	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

04	540	N	490	-0-	-50	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

04	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	80	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	118	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	106	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	104	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3231	-0-	231	231	139	1	3092	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	64	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	58	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	60	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

04	390	N	302	-0-	-88	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1980	N	1308	-0-	-672	-0-	49	1	1208	2	Y	46	53	1			33
							51	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	37	41	1			29
							41	9									
06	1980	N	1065	-0-	-915	-0-	40	1	982	2	Y	39	33	1			35
							43	9									
07	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	43	1	1015	2	Y	36	47	1			24
							40	9									
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	42	1	973	2	Y	28	27	1			25
							31	9									
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	27	21	1			31
							30	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

04	6360	X	5953	-0-	-407	-0-	235	1	5718	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5631	-0-	-631	-0-	224	1	5407	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4239	-0-	-1551	-0-	169	1	4070	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	200	1	4728	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5114	-0-	-1024	-0-	213	1	4901	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4602	-0-	-1338	-0-	198	1	4404	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	732	1	5680	2	Y	42	43	1			30
							46	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	690	1	4068	2	Y	34	37	1			27
							37	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	618	1	2728	2	Y	33	30	1			30
							36	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	589	1	2523	2	Y	34	41	1			23
							37	9									
08	6045	X	3477	-0-	-2568	-0-	629	1	2819	2	Y	26	25	1			24
							29	9									
09	5850	X	3015	-0-	-2835	-0-	594	1	2391	2	Y	27	21	1			30
							30	9									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	607	1	1923	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2257	-0-	-383	-0-	580	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	1974	-0-	-754	-0-	586	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1888	-0-	-468	-0-	584	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1508	-0-	-742	-0-	537	1	971	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

04	T. A.		2566	-0-	2566	5788	101	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2464	-0-	2464	8252	98	1	2366	2	Y	-0-					-0-
06	10872	X	2620	-0-	-8252	-0-	105	1	2515	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2016	-0-	-960	-0-	82	1	1934	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1326	-0-	-1650	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	89	1	2154	2	Y	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	83	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	90	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	88	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	87	1	1918	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	46	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	48	1	1049	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

04	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	95	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	97	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	90	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	93	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	97	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

04	6030	X	5707	-0-	-323	-0-	225	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5838	-0-	-269	-0-	231	1	5607	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5613	-0-	-147	-0-	225	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5678	-0-	-243	-0-	232	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5588	-0-	-302	-0-	232	1	5356	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5077	-0-	-623	-0-	220	1	4857	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

04	7230	X	6955	-0-	-275	-0-	275	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6912	-0-	-559	-0-	274	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6522	-0-	-708	-0-	261	1	6261	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	255	1	5994	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	277	1	6385	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5724	-0-	-1236	-0-	247	1	5477	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	15390	X	13432	-0-	-1958	-0-	531	1	12901	2	Y	-0-					-0-
05	15097	X	12985	-0-	-2112	-0-	516	1	12469	2	Y	-0-					-0-
06	14460	X	12502	-0-	-1958	-0-	501	1	12001	2	Y	-0-					-0-
07	14167	X	12340	-0-	-1827	-0-	504	1	11836	2	Y	-0-					-0-
08	13764	X	11735	-0-	-2029	-0-	488	1	11247	2	Y	-0-					-0-
09	13320	X	10596	-0-	-2724	-0-	458	1	10138	2	Y	-0-					-0-

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
04	12870	X	6691	-0-	-6179	-0-	262	1	6370	2	N	54					247
							59	9									
05	11842	X	6771	-0-	-5071	-0-	266	1	6428	2	N	70					317
							77	9									
06	9360	X	6157	-0-	-3203	-0-	246	1	5883	2	N	25	192	1			150
							28	9									
07	7874	X	6296	-0-	-1578	-0-	254	1	5979	2	N	57					207
							63	9									
08	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	241	1	5536	2	N	53					260
							58	9									
09	6690	X	5656	-0-	-1034	-0-	242	1	5362	2	N	47					307
							52	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
04	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	818	1	19874	2	Y	102	100	1			73
							112	9									
05	25606	X	20615	-0-	-4991	-0-	814	1	19692	2	Y	99	95	1			77
							109	9									
06	24600	X	19579	-0-	-5021	-0-	781	1	18696	2	Y	93	85	1			85
							102	9									
07	22227	X	19892	-0-	-2335	-0-	805	1	18959	2	Y	116	123	1			78
							128	9									
08	21576	X	18896	-0-	-2680	-0-	782	1	18023	2	Y	83	86	1			75
							91	9									
09	20790	X	16827	-0-	-3963	-0-	723	1	16015	2	Y	81	64	1			92
							89	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

04	3000	N	1857	-0-	-1143	1590	84	1	1773	2	N	-0-					64
05	3100	N	1636	-0-	-1464	126	74	1	1562	2	N	-0-					64
06	1578	N	1452	-0-	-126	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					64
07	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					64
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1965	2	N	-0-					64
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

04	3090	X	2690	-0-	-400	-0-	2690	2			N	-0-					72
05	3596	X	2150	-0-	-1446	-0-	2150	2			N	-0-					72
06	3480	X	1883	-0-	-1597	-0-	1883	2			N	-0-					72
07	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	2176	2			N	-0-					72
08	2790	X	2019	-0-	-771	-0-	2019	2			N	-0-					72
09	2700	X	2093	-0-	-607	-0-	2093	2			N	-0-					72

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

04	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	2			N	-0-					83
05	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	3472	2			N	-0-					83
06	3810	X	1864	-0-	-1946	-0-	1864	2			N	-0-					83
07	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3490	2			N	-0-					83
08	3937	X	3564	-0-	-373	-0-	3564	2			N	-0-					83
09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	3554	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	N	4					42
05	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2681	2	7	9	N	6					48
06	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	2358	2	2	9	N	2					50
07	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	1788	2	13	9	N	12					62
08	2697	N	2023	-0-	-674	-0-	2006	2	17	9	N	15					77
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2396	2	9	9	N	8					85

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2014

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					169
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5592	2	1	9	N	1					170
06	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					170
07	5549	X	5532	-0-	-17	-0-	5531	2	1	9	N	1					171
08	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4915	2	2	9	N	2					173
09	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	4584	2			N	-0-					173

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	13101	-0-	-2349	-0-	13065	2	36	9	N	33					83
05	15965	X	11939	-0-	-4026	-0-	11878	2	61	9	N	55					138
06	13290	X	9048	-0-	-4242	-0-	9015	2	33	9	N	30					168
07	13733	X	12657	-0-	-1076	-0-	12633	2	24	9	N	22					190
08	13547	X	9714	-0-	-3833	-0-	9697	2	17	9	N	15					205
09	13110	X	5535	-0-	-7575	-0-	5529	2	6	9	N	5					210

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					73
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					73
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					73
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					73
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					73
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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

04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			Y	-0-					40
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					40
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					40
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					40
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					40
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					6
05	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2			Y	-0-					6
06	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	2582	2			Y	-0-					6
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					6
08	3379	X	2546	-0-	-833	-0-	2546	2			Y	-0-					6
09	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	2696	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	107	1	3553	2	N	29					64
							32	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	110	1	3656	2	N	-0-					64
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	106	1	3532	2	N	-0-					64
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	101	1	3371	2	N	20					84
							22	9									
08	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	109	1	3625	2	N	-0-					84
09	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	97	1	3249	2	N	1					85
							1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	64	1	2139	2	N	-0-			-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	-0-			-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	65	1	2179	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	2	N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1729	-0-	-461	-0-	50	1	1679	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	-0-			-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	N	-0-			-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	68	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1675	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	48	1	1597	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	162	1	5404	2	N	-0-			82
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	154	1	5142	2	N	-0-			82
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	155	1	5178	2	N	43			125
							47	9							
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	146	1	4855	2	N	42			167
							46	9							
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	115	1	3839	2	N	-0-			167
09	4710	X	1471	-0-	-3239	-0-	43	1	1428	2	N	-0-			167

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
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2379	2	N	26			123
							29	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2330	2	N	25			148
							28	9							
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	64	1	2125	2	N	20			168
							22	9							
07	2418	N	2101	-0-	-317	-0-	61	1	2019	2	N	19			187
							21	9							
08	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	65	1	2160	2	N	20			207
							22	9							
09	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	60	1	2012	2	N	16			223
							18	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	85	1	2834	2	N	8			128
							9	9							
05	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	83	1	2750	2	N	5			133
							6	9							
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	99	1	3289	2	N	-0-			133
07	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	73	1	2427	2	N	2			135
							2	9							
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-			135
*09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	125	1	4165	2	N	-0-			135

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	9598	-0-	6598	6944	9598	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	6918	-0-	3818	10762	6918	2			N	-0-			-0-
08	20767	X	10005	-0-	-10762	-0-	10005	2			N	-0-			-0-
*09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	N	-0-			-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-			-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	69	1	2300	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1643	-0-	-757	-0-	48	1	1595	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

04	4230	X	2337	-0-	-1893	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	4053	-0-	-27	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
*09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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

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

04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2977	2	68	9	N	62					127
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3006	2	66	9	N	60					187
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	2	55	9	N	50	185	1			52
07	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2529	2	50	9	N	45					97
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2971	2	55	9	N	50					147
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					147

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

04	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5347	2	276	9	N	251					644
05	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5930	2	130	9	N	118	168	1			594
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5672	2	97	9	N	88	185	1			497
*07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5709	2	107	9	N	97					594
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	990	N	885	-0-	-105	-0-	201	1	661	2	N	21				148
							23	9								
05	1054	N	592	-0-	-462	-0-	245	1	329	2	N	16				164
							18	9								
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	214	1	677	2	N	9				173
							10	9								
07	930	N	712	-0-	-218	-0-	183	1	521	2	N	7				180
							8	9								
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	246	1	604	2	N	9				189
							10	9								
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	202	1	587	2	N	6				195
							7	9								

POKEY (RODESSA) //CONT.// 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	215	1	705	2	N	2					175
						2	9									
05	651 N	434	-0-	-217	-0-	185	1	249	2	N	-0-					175
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	202	1	639	2	N	-0-					175
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	247	1	701	2	N	-0-					175
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	184	1	453	2	N	-0-					175
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	214	1	624	2	N	-0-					175

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	196	1	4751	2	N	30					219
						33	9									
05	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	246	1	5955	2	N	35	185	1			69
						39	9									
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	263	1	6301	2	N	16					85
						18	9									
07	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	264	1	6225	2	N	32					117
						35	9									
08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	282	1	6539	2	N	14					131
						15	9									
*09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	300	1	6650	2	N	46					177
						51	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	170	1	4149	2	Y	-0-					-0-
05	4402 X	4268	-0-	-134	-0-	170	1	4098	2	Y	-0-					-0-
06	4260 X	4191	-0-	-69	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-					-0-
07	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	175	1	4093	2	Y	-0-					-0-
08	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	175	1	4041	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	3863	-0-	-457	-0-	167	1	3696	2	Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	161	1	212	2	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	2	N	-0-					185
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	575	1	3456	2	N	5					190
							6	9									
06	3750	X	3516	-0-	-234	-0-	524	1	2977	2	N	14					204
							15	9									
07	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	626	1	2819	2	N	27	179	1			52
							30	9									
08	4030	X	2634	-0-	-1396	-0-	411	1	2223	2	N	-0-					52
09	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	281	1	1090	2	N	-0-					52

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960 #	3609	-0-	-351	-0-	228	1	3381	2	N	-0-					47
05	4092 #	3704	-0-	-388	-0-	219	1	3485	2	N	-0-					47
06	3960 #	3486	-0-	-474	-0-	208	1	3278	2	N	-0-					47
07	3999 #	3673	-0-	-326	-0-	217	1	3431	2	N	23					70
						25	9									
08	3999 #	3397	-0-	-602	-0-	195	1	3187	2	N	14					84
						15	9									
09	3600 #	2872	-0-	-728	-0-	180	1	2692	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

04	1770 #	1681	-0-	-89	-0-	1679	2	2	9	N	2					31
05	1829 #	1783	-0-	-46	-0-	1779	2	4	9	N	4					35
06	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					38
07	1767 #	1732	-0-	-35	-0-	1731	2	1	9	N	1					39
08	1798 #	1737	-0-	-61	-0-	1734	2	3	9	N	3					42
09	1740 #	1543	-0-	-197	-0-	1542	2	1	9	N	1					43

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

04	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1776	2	N	10					87
						11	9									
05	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	264	1	1588	2	N	7					94
						8	9									
06	2130 #	1884	-0-	-246	-0-	280	1	1593	2	N	10					104
						11	9									
07	2201 #	788	-0-	-1413	-0-	143	1	645	2	N	-0-					104
08	2201 #	1259	-0-	-942	-0-	194	1	1051	2	N	13					117
						14	9									
09	2070 #	1285	-0-	-785	-0-	263	1	1019	2	N	3					120
						3	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

04	1440 N	617	-0-	-823	-0-	87	1	530	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	554	-0-	-1120	-0-	79	1	475	2	N	-0-					-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	114	1	648	2	N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	148	1	668	2	N	-0-					-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	313	1	1696	2	N	-0-					-0-
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	374	1	1452	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

04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					55
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					55
07	992 N	679	-0-	-313	-0-	679	2			N	-0-					55
08	1302 N	395	-0-	-907	-0-	395	2			N	-0-					55
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					55

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	466	-0-	466	1335	466	2		N	-0-			23
05	T. A.	948	-0-	948	2283	946	2	2 9	N	2	2 8		23
06	2717	434	-0-	-2283	-0-	434	2		N	-0-			23
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-			23
08	T. A.	319	-0-	319	319	319	2		N	-0-			23
*09	713 R	394	-0-	-319	-0-	394	2		N	-0-			23

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

04	360 N	71	-0-	-289	-0-	71	2		N	-0-			28
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2		N	-0-			28
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			28
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			28
08	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2		N	-0-			28
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			28

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) //CONT.// 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

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

04	4050 #	3133	-0-	-917	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	4495 #	3524	-0-	-971	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	4440 #	3074	-0-	-1366	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	4588 #	2120	-0-	-2468	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	4588 #	1767	-0-	-2821	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	3420 #	2134	-0-	-1286	-0-	2134	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	16254 X	5375	-0-	-10879	-0-	5356	2	19	9	N	17					158
05	6138 X	5678	-0-	-460	-0-	5669	2	9	9	N	8					166
06	5940 X	5783	-0-	-157	-0-	5760	2	23	9	N	21					187
*07	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7971	2	17	9	N	15					202
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					202
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					202

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

04	2820 X	2602	-0-	-218	-0-	2596	2	6	9	N	5					180
05	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	2621	2	8	9	N	7	172	1			15
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	N	7					22
07	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	2726	2	7	9	N	6					28
08	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2587	2	9	9	N	8					36
09	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	2573	2	8	9	N	7					43

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL 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

04	2070 #	2035	-0-	-35	-0-	2034	2	1	9	N	1					186
05	2077 #	1870	-0-	-207	-0-	1869	2	1	9	N	1					187
06	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3	9	N	3	162	1			28
07	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	N	2					30
08	2108 #	1567	-0-	-541	-0-	1553	2	14	9	N	13					43
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					43

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. //CONT.// 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	165	16	-0-	-149	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	341	8	-0-	-333	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	330	82	-0-	-248	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	592	585	-0-	-7	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	691	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
09	330	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 R	155	-0-	-0-	-0-	6	2	149	9	N	135	141	1			257
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					257
06	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					257
07	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					257
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					257
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	226	-0-	226	3217	135	2	91	9	N	83					228
05	14B DENY	166	-0-	166	3383	120	2	46	9	N	42	162	1			108
06	14B2 EXT	202	-0-	202	3585	95	2	107	9	N	97					205
07	14B2 EXT	135	-0-	135	3720	80	2	55	9	N	50	163	1			92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970 #	362	-0-	-2608	-0-	362	2			N	-0-					147
05	1736 #	105	-0-	-1631	-0-	105	2			N	-0-					147
06	870 #	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					147
07	899 #	15	-0-	-884	-0-	15	2			N	-0-					147
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					147
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409 R	160	-0-	-249	-0-	160	2			N	-0-					342
05	248 #	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					342
06	180 #	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					342
07	248 #	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					342
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					342
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					342

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	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

04	2010 #	132	-0-	-1878	-0-	132	2			N	-0-					107
05	1147 #	169	-0-	-978	-0-	169	2			N	-0-					107
06	510 #	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-					107
07	217 #	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					107
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					107
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					107

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	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

04	930 #	45	-0-	-885	-0-	38	3	7	9	N	6					133
05	899 #	83	-0-	-816	-0-	32	3	51	9	N	46					179
06	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					179
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

04	1080 #	682	-0-	-398	-0-	681	3	1	9	N	1					172
05	899 #	656	-0-	-243	-0-	625	3	31	9	N	28					200
06	600 #	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-					200
07	713 #	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					200
08	713 #	113	-0-	-600	-0-	113	3			N	-0-					200
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					200

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

04	60 #	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					28
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					28
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					28
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					28
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					28
*09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					38
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					38
*09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					28
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					28
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					28
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					28
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					28
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					69
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					69
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					69
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					69
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					69
*09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

04	210	#	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	N	-0-					37
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	15	1	154	2	N	-0-					37
06	210	#	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	2	N	-0-					37
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					37
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	N	-0-					37
*09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	599	N	286	-0-	-313	-0-	286	2			Y	-0-					27
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					27
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	18					66
						20	9									
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	20					86
						22	9									
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					86
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	37					123
						41	9									
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	27					150
						30	9									
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	22					172
						24	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3072	1124	2	18	9	Y	16	28	1			13
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4382	1266	2	44	9	Y	40	30	1			23
06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094	2	13	9	Y	12					35
07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995	2	8	9	Y	7	27	1			15
08	3100 N	1130	-0-	-1970	1522	1115	2	15	9	Y	14					29
*09	2371 N	849	-0-	-1522	-0-	848	2	1	9	Y	1					30

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3072	1124	2	18	9	Y	16	28	1			13
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4382	1266	2	44	9	Y	40	30	1			23
06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094	2	13	9	Y	12					35
07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995	2	8	9	Y	7	27	1			15
08	3100 N	1130	-0-	-1970	1522	1115	2	15	9	Y	14					29
*09	2371 N	849	-0-	-1522	-0-	848	2	1	9	Y	1					30

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	228	-0-	228	690	225	2	3	9	Y	3	6	1			4
05	DLQ G-10	217	-0-	217	907	210	2	7	9	Y	6	5	1			5
06	DLQ G-10	215	-0-	215	1122	212	2	3	9	Y	3					8
07	1370 N	248	-0-	-1122	-0-	245	2	3	9	Y	3	7	1			4
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4					8
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					9

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	363	-0-	363	1017	357	2	6	9	Y	5	9	1			5
05	DLQ G-10	376	-0-	376	1393	364	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	DLQ G-10	351	-0-	351	1744	347	2	4	9	Y	4					11
07	DLQ G-10	322	-0-	322	2066	320	2	2	9	Y	2	9	1			4
08	2398 N	332	-0-	-2066	-0-	328	2	4	9	Y	4					8
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	238	2	1	9	Y	1					9

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

04	DLQ G-10	531	-0-	531	1532	522	2	9	9	Y	8	13	1			7
05	DLQ G-10	582	-0-	582	2114	563	2	19	9	Y	17	13	1			11
06	DLQ G-10	502	-0-	502	2616	495	2	7	9	Y	6					17
07	3000 N	394	-0-	-2606	10	393	2	1	9	Y	1	11	1			7
08	441 N	431	-0-	-10	-0-	425	2	6	9	Y	5					12
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					15

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

04	DLQ G-10	39	-0-	39	118	37	2	2	9	Y	2					17
05	DLQ G-10	38	-0-	38	156	38	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	37	-0-	37	193	37	2			Y	-0-					17
07	231 N	38	-0-	-193	-0-	36	2	2	9	Y	2	1	1			18
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					18
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					18

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4726	1842	2	35	9	Y	32	46	1			20
05	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6462	1682	2	54	9	Y	49	40	1			29
06	DLQ G-10	1557	-0-	1557	8019	1536	2	21	9	Y	19					48
07	3000 N	1394	-0-	-1606	6413	1384	2	10	9	Y	9	38	1			19
08	3100 N	1589	-0-	-1511	4902	1567	2	22	9	Y	20					39
*09	3000 N	1181	-0-	-1819	3083	1178	2	3	9	Y	3					42

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

04	120 N	101	-0-	-19	-0-	92	2	9	9	N	8					184
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	206	2	6	9	N	5	175	1			14
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5					19
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	17	2	63	9	N	57					76
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	1	2	2	9	N	2					78
09	300 N	83	-0-	-217	-0-	82	2	1	9	N	1					79

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

04	DLQ G-10	878	-0-	878	2486	866	2	12	9	Y	11	21	1			10
05	DLQ G-10	954	-0-	954	3440	922	2	32	9	Y	29	22	1			17
06	DLQ G-10	814	-0-	814	4254	804	2	10	9	Y	9					26
07	3000 N	835	-0-	-2165	2089	825	2	10	9	Y	9	22	1			13
08	2971 N	882	-0-	-2089	-0-	871	2	11	9	Y	10					23
09	810 N	711	-0-	-99	-0-	708	2	3	9	Y	3					26

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

04	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3167	1108	2	18	9	Y	16	27	1			13
05	DLQ G-10	1215	-0-	1215	4382	1175	2	40	9	Y	36	28	1			21
06	DLQ G-10	979	-0-	979	5361	968	2	11	9	Y	10					31
07	3000 N	969	-0-	-2031	3330	959	2	10	9	Y	9	26	1			14
08	3100 N	1059	-0-	-2041	1289	1045	2	14	9	Y	13					27
*09	2144 N	855	-0-	-1289	-0-	851	2	4	9	Y	4					31

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2401	-0-	-449	-0-	2392	2	9	9	N	8			165
05	2945 X	2549	-0-	-396	-0-	2548	2	1	9	N	1			166
06	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	2350	2	4	9	N	4			170
07	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2357	2	8	9	N	7			177
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2652	2	6	9	N	5			182
09	2460 X	1967	-0-	-493	-0-	1966	2	1	9	N	1			183

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					120
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	221	3	N	-0-					120
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					120
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	6	1	168	3	N	-0-					120
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	N	1					121
							1	9									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					121

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					23
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					23
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					23
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					23
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					23
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					37
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					37
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					37
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	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

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	N	46	179	1			57
							51	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	23					80
							25	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	N	22					102
							24	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	25					127
							28	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	53					180
							58	9									
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	56					236
							62	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	53	1	621	2	N	12					136
						13	9									
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	55	1	571	2	N	13					149
						14	9									
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	N	17					166
						19	9									
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	14					180
						15	9									
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	25					205
						28	9									
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	N	13					218
						14	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

04	24 N	-0-	-0-	-24	B	-0-				Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	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

04	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	10	2	44	9	N	40				248
05	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	5	2	32	9	N	29	174	1		103
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	11	2	28	9	N	25				128
07	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	21	2	22	9	N	20				148
08	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	15	2	31	9	N	28				176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	30	2	29	9	N	26				202

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

04	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	14	1	393	3	N	-0-				-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	221	3	N	-0-				-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	10	1	288	3	N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	14	1	366	3	N	-0-				-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	11	1	304	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	227	-0-	-73	B	-0-	6	1	221	3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	20	1	562	3	N	-0-			-0-
05	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	18	1	519	3	N	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	32	1	883	3	N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	32	1	861	3	N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	30	1	805	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	19	1	691	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
04	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	8	1	221	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	17	1	467	3	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	19	1	509	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	4	1	156	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	2	1	92	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
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
07	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	1	1	34	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
04	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	31	1	894	3	N	10			155
						11	9							
05	961 N	580	-0-	-381 B	-0-	19	1	550	3	N	10			165
						11	9							
06	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	38	1	1029	3	N	15			180
						17	9							
07	961 N	739	-0-	-222 B	-0-	26	1	711	3	N	2			182
						2	9							
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	25	1	663	3	N	4			186
						4	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	355	-0-	-725 B	-0-	9	1	338	3	N	7			193
						8	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	16	1	470	3	N	11					141
							12	9									
05	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	15	1	431	3	N	11					152
							12	9									
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	19	1	538	3	N	15					167
							17	9									
07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	21	1	559	3	N	5					172
							6	9									
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	20	1	530	3	N	14					186
							15	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	444	-0-	-126 B	-0-	11	1	414	3	N	17					203
							19	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
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	5	1	180	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
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	8	1	225	3	N	-0-					243
05	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	6	1	174	3	N	-0-					243
06	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	7	1	189	3	N	-0-					243
07	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	7	1	190	3	N	-0-					243
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	8	1	227	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	4	1	154	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
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	11	1	331	3	N	-0-					197
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	16	1	456	3	N	3					200
							3	9									
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	12	1	337	3	N	-0-					200
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	15	1	404	3	N	-0-					200
08	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	16	1	419	3	N	-0-					200
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	9	1	338	3	N	-0-					200

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	22	1	622	3	N	-0-			187
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	25	1	714	3	N	-0-			187
06	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	16	1	452	3	N	-0-			187
*07	651	N	425	-0-	-226 B	-0-	11	1	411	3	N	-0-			187
08	744	N	560	-0-	-184 B	-0-	20	1	540	3	N	-0-			187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	11	1	429	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
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	3	N	-0-			126
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	9	1	253	3	N	-0-			126
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	8	1	217	3	N	-0-			126
07	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	10	1	261	3	N	-0-			126
08	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	7	1	186	3	N	-0-			126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	124	-0-	-116 B	-0-	3	1	121	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
04	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	8	1	233	3	N	4			74
							4	9							
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	8	1	233	3	N	-0-			74
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	9			83
							10	9							
07	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	11	1	283	3	N	4			87
							4	9							
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	9	1	247	3	N	1			88
							1	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	5	1	185	3	N	6			94
							7	9							

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
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	889	3	N	6			48
							7	9							
*05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	33	1	955	3	N	4			52
							4	9							
*06	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	40	1	1067	3	N	8			60
							9	9							
07	961	N	791	-0-	-170 B	-0-	28	1	761	3	N	2			62
							2	9							
08	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	42	1	1109	3	N	2			64
							2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	920	-0-	-190 B	-0-	24	1	894	3	N	2			66
							2	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			80
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	9	1	275	3	N	1			81
							1	9							
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	290	3	N	8			89
							9	9							
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	11	1	287	3	N	-0-			89
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	11	1	301	3	N	-0-			89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	8	1	286	3	N	7			96
							8	9							

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
04	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	35	1	1016	3	N	5			65
							6	9							
05	1023	N	1001	-0-	-22 B	-0-	33	1	968	3	N	-0-			65
06	960	N	679	-0-	-281 B	-0-	23	1	649	3	N	6			71
							7	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	50	1	1313	3	N	-0-			71
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	41	1	1059	3	N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	25	1	919	3	N	-0-			71

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
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	5			71
							6	9							
05	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	3	1	75	3	N	7			78
							8	9							
06	270	N	73	-0-	-197 B	-0-	2	1	67	3	N	4			82
							4	9							
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	10	1	267	3	N	5			87
							6	9							
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	7	1	185	3	N	4			91
							4	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	6			96
							7	9							

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
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	6	1	186	3	N	3			109
							3	9							
*05	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	3	1	88	3	N	6			115
							7	9							
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	5			120
							6	9							
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	19	1	510	3	N	4			124
							4	9							
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	10	1	262	3	N	3			127
							3	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	6	1	201	3	N	3			130
							3	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	783	-0-	-177 B	-0-	26	1	757	3	N	-0-					195
05	1271	N	1084	-0-	-187 B	-0-	36	1	1046	3	N	2					197
							2	9									
06	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	42	1	1131	3	N	3					200
							3	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	43	1	1146	3	N	-0-					200
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	39	1	1049	3	N	-0-					200
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	650	-0-	-520 B	-0-	17	1	632	3	N	1					201
							1	9									

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
04	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	4	1	113	3	N	3					36
							3	9									
05	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	3	1	91	3	N	2					38
							2	9									
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	3	N	5					43
							6	9									
*07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	3	N	4					47
							4	9									
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	8	1	219	3	N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	4	1	148	3	N	5					52
							6	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45

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

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					99
05	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					99
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					99
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					99
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					99
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					99

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					37
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					37
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					37
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					37
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					37
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	2859	-0-	-141	275	2859	2			N	-0-					21
05	2980	X	2705	-0-	-275	-0-	2683	2	22	9	N	20					41
06	2370	X	1742	-0-	-628	-0-	1742	2			N	-0-					41
07	2449	X	2271	-0-	-178	-0-	2271	2			N	-0-					41
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					41
09	2850	X	1109	-0-	-1741	-0-	1109	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					68
05	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	4039	2			N	-0-					68
06	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	3987	2			N	-0-					68
07	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4146	2			N	-0-					68
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					68
09	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	3987	2			N	-0-					68

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					69
05	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	1124	2			N	-0-					69
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			N	-0-					69
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					69
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					69
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					20
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					20
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					20
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9012	2	101	9	N	92					156
05	9269	X	9186	-0-	-83	-0-	9125	2	61	9	N	55	188	1			23
06	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	8585	2	166	9	N	151					174
07	9269	X	8912	-0-	-357	-0-	8882	2	30	9	N	27	176	1			25
08	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	8763	2			N	-0-					25
09	8850	X	8423	-0-	-427	-0-	8303	2	120	9	N	109					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6					26
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	234	2	15	9	Y	14					40
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	1	8			44
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9	Y	12					56
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	Y	16	1	8			71
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	351	2	56	9	Y	51					122

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1110	X	97	-0-	-1013	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	86	-0-	-1061	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-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 #: 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
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	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

04	2400	2349	-0-	-51	-0-	2259	2	90	9	N	82	188	1			155
05	2662	2662	-0-	-0-	-0-	2604	2	58	9	N	53					208
06	2870	2870	-0-	-0-	-0-	2813	2	57	9	N	52	184	1			76
07	3043	3043	-0-	-0-	-0-	2982	2	61	9	N	55					131
08	3113	3113	-0-	-0-	-0-	3051	2	62	9	N	56					187
*09	2809	2809	-0-	-0-	-0-	2756	1	53	9	N	48					235

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

04	DLQ G-10	701	-0-	701	2105	695	2	6	9	Y	5					91
05	DLQ G-10	316	-0-	316	2421	306	2	10	9	Y	9					100
06	DLQ G-10	270	-0-	270	2691	261	2	9	9	Y	8					108
07	DLQ G-10	373	-0-	373	3064	327	2	46	9	Y	42					150
08	DLQ G-10	414	-0-	414	3478	407	2	7	9	Y	6					156
09	DLQ G-10	361	-0-	361	3839	358	2	3	9	Y	3					159

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	132	1	1801	2	N	13					139
						14	9									
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	36	1	1158	2	N	-0-					139
06	3000 N	3214	-0-	214	214	135	1	3073	2	N	5					144
						6	9									
07	3100 N	4229	-0-	1129	1343	150	1	4040	2	N	35					179
						39	9									
08	3100 N	2337	-0-	-763	580	131	1	2193	2	N	12					191
						13	9									
09	2970	2707	-0-	-263	317	158	1	2538	2	N	10					201
						11	9									

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	1080 X	4	-0-	-1076	-0-	4	2		N	-0-			18
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			18
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			18
09	4 N	-0-	-0-	-4	-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	266	1	1416	2	N	16					80
							18	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	472	1	1530	2	N	25	85	1			20
							28	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	532	1	1454	2	N	3					23
							3	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	753	1	1259	2	N	4					27
							4	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	343	1	1255	2	N	3					30
							3	9									
09	1350	N	952	-0-	-398	-0-	187	1	765	2	N	-0-					30

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	129	1	685	2	N	28					108
							31	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	147	1	475	2	N	16	106	1			18
							18	9									
06	900	N	564	-0-	-336	-0-	150	1	410	2	N	4					22
							4	9									
07	868	N	572	-0-	-296	-0-	226	1	339	2	N	6					28
							7	9									
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	129	1	471	2	N	5					33
							6	9									
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	201	1	820	2	N	9					42
							10	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
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	669	1	2221	2	N	122	190	1			109
							134	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	718	1	2609	2	N	283	188	1			204
							311	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	884	1	2997	2	N	224	336	1			92
							246	9									
07	3379	X	652	-0-	-2727	-0-	184	1	429	2	N	35					127
							39	9									
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	933	1	4576	2	N	315	373	1			69
							347	9									
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	897	1	3370	2	N	236	186	1			119
							260	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

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

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	616	1	2044	2	N	98	193	1			147
						108	9									
05	3069 X	2338	-0-	-731	-0-	482	1	1751	2	N	95					242
						105	9									
06	3060 X	2197	-0-	-863	-0-	475	1	1608	2	N	104	181	1			165
						114	9									
07	3162 X	420	-0-	-2742	-0-	108	1	250	2	N	56					221
						62	9									
08	3162 X	1962	-0-	-1200	-0-	316	1	1550	2	N	87	173	1			135
						96	9									
09	2760 X	2457	-0-	-303	-0-	492	1	1848	2	N	106	176	1			65
						117	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	257	2	N	18					190
						20	9									
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	62	1	227	2	N	31	186	1			35
						34	9									
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	14	1	46	2	N	24					59
						26	9									
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	97	1	225	2	N	43					102
						47	9									
08	310 N	114	-0-	-196	-0-	11	1	57	2	N	42					144
						46	9									
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	8	1	31	2	N	13					157
						14	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	139	2	N	7					132
						8	9									
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	N	10					142
						11	9									
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	333	2	N	5					147
						6	9									
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	156	1	364	2	N	10					157
						11	9									
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	43	1	209	2	N	14					171
						15	9									
09	450 N	67	-0-	-383	-0-	13	1	47	2	N	6					177
						7	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	N	7					127
							8	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	2	N	3					130
							3	9									
06	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	118	1	1057	2	N	-0-					130
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	N	-0-					130
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	125	1	1122	2	N	3					133
							3	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					133

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

04	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	975	2	40	9	N	36	179	1			32
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	2	28	9	N	25					57
06	1620	N	987	-0-	-633	-0-	975	2	12	9	N	11					68
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15					83
08	1519	N	897	-0-	-622	-0-	889	2	8	9	N	7					90
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					90

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

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

04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2973	2	76	9	N	69					137
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3306	2	9	9	N	8					145
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2982	2	90	9	N	82					227
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	76	9	N	69	183	1			113
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3002	2	56	9	N	51					164
09	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2792	2	39	9	N	35	167	1			32

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

04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	2	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	107	1	517	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	93	1	448	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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

04	26130		14336	-0-	-11794	5281	13185	3	1151	9	Y	1046	986	1			92
05	21542	R	16261	-0-	-5281	-0-	14883	3	1378	9	Y	1253	1238	1			107
06	19946	R	19946	-0-	-0-	-0-	19015	3	931	9	Y	846	907	1			46
07	16645	R	16645	-0-	-0-	-0-	15714	3	931	9	Y	846	873	1			19
08	16275	#	5587	-0-	-10688	-0-	5133	3	454	9	Y	413	404	1			28
09	19950	#	7420	-0-	-12530	-0-	7069	3	351	9	Y	319	291	1			56

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25380 X	22956	-0-	-2424	-0-	1898	1	20890	3	N	153	181	1			112
						168	9									
05	24180 X	21394	-0-	-2786	-0-	2584	1	18771	3	N	35					147
						39	9									
06	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	3379	1	20583	3	N	147					294
						162	9									
07	23715 X	22203	-0-	-1512	-0-	2658	1	19445	3	N	91					385
						100	9									
08	23715 X	19849	-0-	-3866	-0-	19757	3	92	9	N	84	179	1			290
09	24120 X	20732	-0-	-3388	-0-	2778	1	17900	3	N	49					339
						54	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

04	28440 X	22373	-0-	-6067	-0-	1863	1	20510	3	N	-0-					298
05	29388 X	4881	-0-	-24507	-0-	591	1	4290	3	N	-0-					298
06	28440 X	234	-0-	-28206	-0-	33	1	201	3	N	-0-					298
07	25420 X	5875	-0-	-19545	-0-	707	1	5168	3	N	-0-					298
08	23126 X	15808	-0-	-7318	-0-	15808	3			N	-0-					298
09	22380 X	614	-0-	-21766	-0-	83	1	531	3	N	-0-					298

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

04	4590 X	4151	-0-	-439	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			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

04	11820 X	9569	-0-	-2251	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
05	12214 X	3607	-0-	-8607	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	11820 X	3913	-0-	-7907	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	11036 X	2403	-0-	-8633	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	7626 X	2163	-0-	-5463	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	7380 X	603	-0-	-6777	-0-	603	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	67683 X	67683	-0-	-0-	-0-	67683	2			N	-0-					-0-
05	66557 X	62478	-0-	-4079	-0-	62478	2			N	-0-					-0-
06	65672 X	65672	-0-	-0-	-0-	65672	2			N	-0-					-0-
07	69626 X	62561	-0-	-7065	-0-	62561	2			N	-0-					-0-
08	67611 X	65122	-0-	-2489	-0-	65122	2			N	-0-					-0-
09	65430 X	22459	-0-	-42971	-0-	22459	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/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
04	18300 X	15717	-0-	-2583	-0-	262	1	15455	2	N	-0-					-0-
05	18228 X	16659	-0-	-1569	-0-	271	1	16388	2	N	-0-					-0-
06	17160 X	15550	-0-	-1610	-0-	254	1	15296	2	N	-0-					-0-
07	17732 X	15176	-0-	-2556	-0-	252	1	14924	2	N	-0-					-0-
08	16709 X	14074	-0-	-2635	-0-	232	1	13842	2	N	-0-					-0-
09	16110 X	13806	-0-	-2304	-0-	222	1	13584	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

04	109698 X	109698	-0-	-0-	-0-	3320	1	106378	2	N	-0-					-0-
05	111994 X	111994	-0-	-0-	-0-	3054	1	108940	2	N	-0-					-0-
06	99507 X	99507	-0-	-0-	-0-	2950	1	96557	2	N	-0-					-0-
07	104381 X	104381	-0-	-0-	-0-	2897	1	101484	2	N	-0-					-0-
08	115475 X	106624	-0-	-8851	-0-	2857	1	103767	2	N	-0-					-0-
09	109710 X	85211	-0-	-24499	-0-	2469	1	82742	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

04	7980 X	7158	-0-	-822	-0-	217	1	6941	2	N	-0-					-0-
05	8246 X	7080	-0-	-1166	-0-	193	1	6887	2	N	-0-					-0-
06	7320 X	6597	-0-	-723	-0-	196	1	6401	2	N	-0-					-0-
07	7409 X	5759	-0-	-1650	-0-	160	1	5599	2	N	-0-					-0-
08	7409 X	5881	-0-	-1528	-0-	158	1	5723	2	N	-0-					-0-
09	7170 X	5316	-0-	-1854	-0-	154	1	5162	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

04	36060 X	22117	-0-	-13943	-0-	669	1	21448	2	N	-0-					-0-
05	33852 X	27291	-0-	-6561	-0-	744	1	26547	2	N	-0-					-0-
06	32760 X	20002	-0-	-12758	-0-	593	1	19409	2	N	-0-					-0-
07	31279 X	21378	-0-	-9901	-0-	593	1	20785	2	N	-0-					-0-
08	27187 X	18197	-0-	-8990	-0-	488	1	17709	2	N	-0-					-0-
*09	28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	831	1	27840	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

04	38550 X	32721	-0-	-5829	-0-	546	1	32175	2	N	-0-					-0-
05	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	639	1	38569	2	N	-0-					-0-
06	36840 X	31770	-0-	-5070	-0-	519	1	31251	2	N	-0-					-0-
07	38068 X	34846	-0-	-3222	-0-	579	1	34267	2	N	-0-					-0-
08	39215 X	32846	-0-	-6369	-0-	541	1	32305	2	N	-0-					-0-
09	37950 X	30870	-0-	-7080	-0-	496	1	30374	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

04	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	260	1	8327	2	N	-0-					-0-
05	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	408	1	14553	2	N	-0-					-0-
06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	414	1	13560	2	N	-0-					-0-
07	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	474	1	16599	2	N	-0-					-0-
08	15872 X	14638	-0-	-1234	-0-	392	1	14246	2	N	-0-					-0-
09	14490 X	14032	-0-	-458	-0-	407	1	13625	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

04	4530 X	4002	-0-	-528	-0-	67	1	3935	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	3056	-0-	-230	-0-	50	1	3006	2	N	-0-					-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	71	1	4307	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	742	-0-	-3381	-0-	12	1	730	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	80	-0-	-4012	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
09	3960 X	151	-0-	-3809	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/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
04	37440	X	32582	-0-	-4858	-0-	986	1	31596	2	N	-0-					-0-
05	38688	X	32762	-0-	-5926	-0-	893	1	31869	2	N	-0-					-0-
06	37440	X	30773	-0-	-6667	-0-	912	1	29861	2	N	-0-					-0-
07	38130	X	31394	-0-	-6736	-0-	871	1	30523	2	N	-0-					-0-
08	32550	X	30439	-0-	-2111	-0-	816	1	29623	2	N	-0-					-0-
09	31500	X	29243	-0-	-2257	-0-	847	1	28396	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

04	7980	X	414	-0-	-7566	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
05	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	365	1	13033	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	2015	-0-	-5965	-0-	60	1	1955	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2348	-0-	-1527	-0-	65	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	9892	-0-	-3500	-0-	265	1	9627	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	1921	-0-	-11039	-0-	56	1	1865	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		311	-0-	311	311	9	1	302	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	321	10	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	323	2	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

04	77813	X	77813	-0-	-0-	-0-	1299	1	76514	2	N	-0-					-0-
05	83015	X	83015	-0-	-0-	-0-	1353	1	81662	2	N	-0-					-0-
06	85636	X	85636	-0-	-0-	-0-	1398	1	84238	2	N	-0-					-0-
07	89086	X	89086	-0-	-0-	-0-	1480	1	87606	2	N	-0-					-0-
08	83104	X	83104	-0-	-0-	-0-	1369	1	81735	2	N	-0-					-0-
09	85650	X	76485	-0-	-9165	-0-	1228	1	75257	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

04	42840	X	34756	-0-	-8084	-0-	580	1	34176	2	N	-0-					-0-
05	44268	X	41358	-0-	-2910	-0-	674	1	40684	2	N	-0-					-0-
06	40830	X	35997	-0-	-4833	-0-	588	1	35409	2	N	-0-					-0-
07	42191	X	31177	-0-	-11014	-0-	518	1	30659	2	N	-0-					-0-
08	39804	X	36684	-0-	-3120	-0-	604	1	36080	2	N	-0-					-0-
09	38520	X	38210	-0-	-310	-0-	613	1	37597	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

04	58380	X	54268	-0-	-4112	-0-	906	1	53362	2	N	-0-					-0-
05	54932	X	54756	-0-	-176	-0-	892	1	53864	2	N	-0-					-0-
06	53730	X	51898	-0-	-1832	-0-	847	1	51051	2	N	-0-					-0-
07	56079	X	52100	-0-	-3979	-0-	865	1	51235	2	N	-0-					-0-
08	56079	X	44708	-0-	-11371	-0-	736	1	43972	2	N	-0-					-0-
09	54270	X	49337	-0-	-4933	-0-	792	1	48545	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

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

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

04	73018 X	73018	-0-	-0-	-0-	2210	1	70808	2	N	-0-					-0-
05	82990 X	82990	-0-	-0-	-0-	2263	1	80727	2	N	-0-					-0-
06	71897 X	71897	-0-	-0-	-0-	2132	1	69765	2	N	-0-					-0-
07	83367 X	83367	-0-	-0-	-0-	2314	1	81053	2	N	-0-					-0-
08	82987 X	78073	-0-	-4914	-0-	2092	1	75981	2	N	-0-					-0-
09	80310 X	71470	-0-	-8840	-0-	2071	1	69399	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

04	20580 X	19986	-0-	-594	-0-	334	1	19652	2	N	-0-					-0-
05	21266 X	18607	-0-	-2659	-0-	303	1	18304	2	N	-0-					-0-
06	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	338	1	20338	2	N	-0-					-0-
07	20646 X	4308	-0-	-16338	-0-	72	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	20646 X	18590	-0-	-2056	-0-	306	1	18284	2	N	-0-					-0-
*09	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	337	1	20631	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

04	91890 X	81331	-0-	-10559	-0-	1358	1	79973	2	N	-0-					-0-
05	96658 X	96658	-0-	-0-	-0-	1575	1	95083	2	N	-0-					-0-
06	97136 X	97136	-0-	-0-	-0-	1586	1	95550	2	N	-0-					-0-
07	103698 X	103698	-0-	-0-	-0-	1723	1	101975	2	N	-0-					-0-
08	96658 X	95670	-0-	-988	-0-	1576	1	94094	2	N	-0-					-0-
09	97140 X	95260	-0-	-1880	-0-	1529	1	93731	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	66	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	73	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	2452	-0-	-1568	-0-	40	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	77	1	4555	2	N	-0-					-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	80	1	4758	2	N	-0-					-0-
*09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	81	1	4954	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

04	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	172	1	10110	2	N	-0-					-0-
05	21660 X	21660	-0-	-0-	-0-	353	1	21307	2	N	-0-					-0-
06	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	241	1	14507	2	N	-0-					-0-
07	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	213	1	12635	2	N	-0-					-0-
08	21080 X	17101	-0-	-3979	-0-	282	1	16819	2	N	-0-					-0-
09	20400 X	4254	-0-	-16146	-0-	68	1	4186	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24090 X	23183	-0-	-907	-0-	702	1	22481	2	N	-0-					-0-
05	24893 X	22736	-0-	-2157	-0-	620	1	22116	2	N	-0-					-0-
06	24090 X	22438	-0-	-1652	-0-	665	1	21773	2	N	-0-					-0-
07	23963 X	21865	-0-	-2098	-0-	607	1	21258	2	N	-0-					-0-
08	23963 X	18366	-0-	-5597	-0-	492	1	17874	2	N	-0-					-0-
09	23190 X	13391	-0-	-9799	-0-	388	1	13003	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

04	T. A.	398	-0-	398	2854	398	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	547	-0-	547	3401	547	2			N	-0-					-0-
06	3804 X	403	-0-	-3401	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	843	-0-	-738	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	1581 X	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

04	39210 X	32512	-0-	-6698	-0-	543	1	31969	2	N	-0-					-0-
05	40517 X	32151	-0-	-8366	-0-	524	1	31627	2	N	-0-					-0-
06	36120 X	30539	-0-	-5581	-0-	499	1	30040	2	N	-0-					-0-
07	37107 X	30516	-0-	-6591	-0-	507	1	30009	2	N	-0-					-0-
08	29684 X	29684	-0-	-0-	-0-	489	1	29195	2	N	-0-					-0-
*09	33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	533	1	32652	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

04	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	291	1	17138	2	N	-0-					-0-
05	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	244	1	14719	2	N	-0-					-0-
06	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	257	1	15492	2	N	-0-					-0-
07	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	310	1	18356	2	N	-0-					-0-
08	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	277	1	16513	2	N	-0-					-0-
*09	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	324	1	19863	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

04	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284 X	467	-0-	-10817	-0-	8	1	459	2	N	-0-					-0-
06	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	292	1	17602	2	N	-0-					-0-
07	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	234	1	13847	2	N	-0-					-0-
08	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	228	1	13593	2	N	-0-					-0-
09	17880 X	13187	-0-	-4693	-0-	212	1	12975	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	68	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4964	-0-	1864	1864	135	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	11161	-0-	8161	10025	331	1	10830	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	9585	-0-	6485	16510	266	1	9319	2	N	-0-					-0-
08	27895 X	11385	-0-	-16510	-0-	305	1	11080	2	N	-0-					-0-
*09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	248	1	8313	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

04	13710 X	4708	-0-	-9002	-0-	79	1	4629	2	N	-0-					-0-
05	13454 X	3974	-0-	-9480	-0-	65	1	3909	2	N	-0-					-0-
06	11490 X	4141	-0-	-7349	-0-	68	1	4073	2	N	-0-					-0-
07	11873 X	2158	-0-	-9715	-0-	36	1	2122	2	N	-0-					-0-
08	5115 X	1360	-0-	-3755	-0-	22	1	1338	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	1217	-0-	-3493	-0-	20	1	1197	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56370 X	55150	-0-	-1220	-0-	921	1	54229	2	N	-0-					-0-
05	59737 X	56035	-0-	-3702	-0-	913	1	55122	2	N	-0-					-0-
06	57810 X	53405	-0-	-4405	-0-	872	1	52533	2	N	-0-					-0-
07	59737 X	52900	-0-	-6837	-0-	879	1	52021	2	N	-0-					-0-
08	58254 X	58254	-0-	-0-	-0-	960	1	57294	2	N	-0-					-0-
09	54210 X	51664	-0-	-2546	-0-	829	1	50835	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

04	9390 X	6140	-0-	-3250	-0-	528	1	5612	2	N	-0-					-0-
05	9703 X	8976	-0-	-727	-0-	482	1	8494	2	N	-0-					-0-
06	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	416	1	6948	2	N	-0-					-0-
07	8277 X	4728	-0-	-3549	-0-	318	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	413	1	7746	2	N	-0-					-0-
*09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	373	1	6291	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

04	6510 X	1900	-0-	-4610	-0-	163	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	6727 X	5609	-0-	-1118	-0-	301	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	6150 X	5596	-0-	-554	-0-	316	1	5280	2	N	-0-					-0-
07	6355 X	4664	-0-	-1691	-0-	313	1	4351	2	N	-0-					-0-
08	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	670	1	12552	2	N	-0-					-0-
*09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	347	1	5857	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	96	1	5665	2	N	-0-					-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	2886	-0-	-714	-0-	47	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	43	1	2539	2	N	-0-					-0-
08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	95	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	3390 X	974	-0-	-2416	-0-	16	1	958	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	474	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	5828 X	2337	-0-	-3491	-0-	126	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	6060 X	4034	-0-	-2026	-0-	228	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	6262 X	1931	-0-	-4331	-0-	130	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	5053 X	2	-0-	-5051	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	155	-0-	-4735	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	1080	-0-	1080	1080	18	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1080					N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

04	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	504	1	29691	2	N	-0-					-0-
05	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	326	1	19669	2	N	-0-					-0-
06	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	214	1	12910	2	N	-0-					-0-
07	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	309	1	18270	2	N	-0-					-0-
08	20522 X	10070	-0-	-10452	-0-	166	1	9904	2	N	-0-					-0-
09	19860 X	18867	-0-	-993	-0-	303	1	18564	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	5340 X	4126	-0-	-1214	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	5363	-0-	-155	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4321	-0-	-1104	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	2145	-0-	-3001	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	4037	-0-	-943	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

04	8190 X	2938	-0-	-5252	-0-	49	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	8463 X	2627	-0-	-5836	-0-	43	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	8190 X	3083	-0-	-5107	-0-	50	1	3033	2	N	-0-					-0-
07	8463 X	1919	-0-	-6544	-0-	32	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	2126	-0-	-943	-0-	35	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	1853	-0-	-1237	-0-	30	1	1823	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

04	7800 X	7589	-0-	-211	-0-	127	1	7462	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	1924	-0-	-3563	-0-	31	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

04	106080 X	104588	-0-	-1492	-0-	1746	1	102842	2	N	-0-					-0-
05	109833 X	102694	-0-	-7139	-0-	1673	1	101021	2	N	-0-					-0-
06	106290 X	95402	-0-	-10888	-0-	1557	1	93845	2	N	-0-					-0-
07	109833 X	95801	-0-	-14032	-0-	1591	1	94210	2	N	-0-					-0-
08	105090 X	95744	-0-	-9346	-0-	1577	1	94167	2	N	-0-					-0-
09	101700 X	94750	-0-	-6950	-0-	1521	1	93229	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

04	12450 X	7278	-0-	-5172	-0-	220	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	270	1	9620	2	N	-0-					-0-
06	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	425	1	13900	2	N	-0-					-0-
07	11687 X	10705	-0-	-982	-0-	297	1	10408	2	N	-0-					-0-
08	11749 X	8063	-0-	-3686	-0-	216	1	7847	2	N	-0-					-0-
09	13980 X	10476	-0-	-3504	-0-	304	1	10172	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	685	1	7280	2	N	-0-					-0-
05	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	427	1	7516	2	N	-0-					-0-
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	386	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	360	1	5001	2	N	-0-					-0-
08	7812 X	5222	-0-	-2590	-0-	265	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	7560 X	4949	-0-	-2611	-0-	277	1	4672	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050 X	480	-0-	-570	-0-	41	1	439	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	93	-0-	-992	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	73	-0-	-977	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	182	-0-	-903	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
08	868 X	182	-0-	-686	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
09	480 X	208	-0-	-272	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	12	1	721	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	41	1	2413	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	41	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2398	-0-	-212	-0-	39	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	41	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	41	1	2461	2	N	-0-					-0-
*09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	2393	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	-0-					-0-
07	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	492	1	17234	2	N	-0-					-0-
08	32067 X	32067	-0-	-0-	-0-	859	1	31208	2	N	-0-					-0-
*09	28239 X	28239	-0-	-0-	-0-	818	1	27421	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

04	7050 X	6639	-0-	-411	-0-	571	1	6068	2	N	-0-					-0-
05	13144 X	5278	-0-	-7866	-0-	284	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	12720 X	3247	-0-	-9473	-0-	183	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	13144 X	2712	-0-	-10432	-0-	182	1	2530	2	N	-0-					-0-
08	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	713	1	13363	2	N	-0-					-0-
*09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	429	1	7232	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

04	9480 X	1590	-0-	-7890	-0-	48	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	9207 X	54	-0-	-9153	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	23	-0-	-4507	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	96	-0-	-3035	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	225	-0-	-2937	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
09	1590 X	242	-0-	-1348	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290 X	1260	-0-	-30	-0-	38	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	474	-0-	-859	-0-	13	1	461	2	N	-0-					-0-
06	900 X	534	-0-	-366	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	1119	-0-	-183	-0-	31	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	28	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	1260 X	444	-0-	-816	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	392	1	4166	2	N	-0-					-0-
05	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	195	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	304	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	363	1	5032	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	2706	-0-	-2223	-0-	137	1	2569	2	N	-0-					-0-
09	5370 X	4314	-0-	-1056	-0-	242	1	4072	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

04	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	761	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	372	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	479	1	8010	2	N	-0-					-0-
07	9145 X	7372	-0-	-1773	-0-	495	1	6877	2	N	-0-					-0-
08	9145 X	6609	-0-	-2536	-0-	335	1	6274	2	N	-0-					-0-
09	8850 X	6270	-0-	-2580	-0-	351	1	5919	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	N	-0-					-0-
05	372 X	276	-0-	-96	-0-	8	1	268	2	N	-0-					-0-
06	360 X	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13200 X	6417	-0-	-6783	-0-	194	1	6223	2	N	-0-					-0-
05	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	458	1	16326	2	N	-0-					-0-
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	456	1	14941	2	N	-0-					-0-
07	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	445	1	15604	2	N	-0-					-0-
08	16523 X	15213	-0-	-1310	-0-	408	1	14805	2	N	-0-					-0-
09	15990 X	14731	-0-	-1259	-0-	427	1	14304	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

04	4080 X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	375	1	6604	2	N	-0-					-0-
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	234	1	3908	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	267	1	3701	2	N	-0-					-0-
08	6975 X	3565	-0-	-3410	-0-	181	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	6750 X	3553	-0-	-3197	-0-	199	1	3354	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	17609	-0-	-451	-0-	294	1	17315	2	N	-0-					-0-
05	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	399	1	24104	2	N	-0-					-0-
06	23580	X	21962	-0-	-1618	-0-	359	1	21603	2	N	-0-					-0-
07	24366	X	12025	-0-	-12341	-0-	200	1	11825	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	20586	-0-	-2633	-0-	339	1	20247	2	N	-0-					-0-
09	22470	X	7835	-0-	-14635	-0-	126	1	7709	2	N	-0-					-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	78	1	4585	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6727	-0-	3627	3627	110	1	6617	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	4413	-0-	-3627	-0-	72	1	4341	2	N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	104	1	6148	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	69	1	4135	2	N	-0-					-0-
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	50	1	3057	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5850	X	5726	-0-	-124	-0-	173	1	5553	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4851	-0-	-1194	-0-	132	1	4719	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4744	-0-	-1106	-0-	141	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	154	1	5384	2	N	-0-					-0-
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	176	1	6375	2	N	-0-					-0-
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	176	1	5892	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

04	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	140	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	67	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	74	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	81	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	94	1	1763	2	N	-0-					-0-
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1512	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

04	36690	X	30282	-0-	-6408	-0-	916	1	29366	2	N	-0-					-0-
05	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	930	1	33170	2	N	-0-					-0-
06	34290	X	27278	-0-	-7012	-0-	809	1	26469	2	N	-0-					-0-
07	35433	X	31090	-0-	-4343	-0-	863	1	30227	2	N	-0-					-0-
08	33222	X	33222	-0-	-0-	-0-	890	1	32332	2	N	-0-					-0-
09	29280	X	26241	-0-	-3039	-0-	760	1	25481	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77940 X	73288	-0-	-4652	-0-	1223	1	72065	2	N	-0-					-0-
05	81778 X	68836	-0-	-12942	-0-	1122	1	67714	2	N	-0-					-0-
06	79140 X	70052	-0-	-9088	-0-	1144	1	68908	2	N	-0-					-0-
07	81778 X	72433	-0-	-9345	-0-	1203	1	71230	2	N	-0-					-0-
08	71406 X	71406	-0-	-0-	-0-	1176	1	70230	2	N	-0-					-0-
*09	67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	1081	1	66229	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

04	179	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

04	49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	826	1	48668	2	N	-0-					-0-
05	50747 X	49230	-0-	-1517	-0-	802	1	48428	2	N	-0-					-0-
06	50310 X	45991	-0-	-4319	-0-	751	1	45240	2	N	-0-					-0-
07	51987 X	46644	-0-	-5343	-0-	775	1	45869	2	N	-0-					-0-
08	48453 X	45849	-0-	-2604	-0-	755	1	45094	2	N	-0-					-0-
09	46890 X	44592	-0-	-2298	-0-	716	1	43876	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	282	1	10066	2	N	-0-					-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	69	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	296	1	10369	2	N	-0-					-0-
08	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	303	1	10990	2	N	-0-					-0-
*09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	120	1	4010	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

04	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	3715	-0-	-1741	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	2153	-0-	-3367	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
08	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
*09	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

04	15090 X	12198	-0-	-2892	-0-	369	1	11829	2	N	-0-					-0-
05	15407 X	12009	-0-	-3398	-0-	327	1	11682	2	N	-0-					-0-
06	14910 X	11575	-0-	-3335	-0-	343	1	11232	2	N	-0-					-0-
07	15407 X	11972	-0-	-3435	-0-	332	1	11640	2	N	-0-					-0-
08	12958 X	11864	-0-	-1094	-0-	318	1	11546	2	N	-0-					-0-
09	12210 X	11940	-0-	-270	-0-	346	1	11594	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	180 X	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			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 #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350 X	22487	-0-	-11863	-0-	375	1	22112	2	N	-0-					-0-
05	35557 X	29537	-0-	-6020	-0-	481	1	29056	2	N	-0-					-0-
06	34410 X	29099	-0-	-5311	-0-	475	1	28624	2	N	-0-					-0-
07	35557 X	31705	-0-	-3852	-0-	527	1	31178	2	N	-0-					-0-
08	33945 X	28914	-0-	-5031	-0-	476	1	28438	2	N	-0-					-0-
*09	33862 X	33862	-0-	-0-	-0-	544	1	33318	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

04	31710 X	27437	-0-	-4273	-0-	830	1	26607	2	N	-0-					-0-
05	31620 X	28371	-0-	-3249	-0-	774	1	27597	2	N	-0-					-0-
06	28410 X	26180	-0-	-2230	-0-	776	1	25404	2	N	-0-					-0-
07	29357 X	26025	-0-	-3332	-0-	722	1	25303	2	N	-0-					-0-
08	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	796	1	28895	2	N	-0-					-0-
*09	25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	744	1	24917	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

04	55410 X	55359	-0-	-51	-0-	924	1	54435	2	N	-0-					-0-
05	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	1004	1	60614	2	N	-0-					-0-
06	57420 X	55405	-0-	-2015	-0-	904	1	54501	2	N	-0-					-0-
07	59334 X	55381	-0-	-3953	-0-	920	1	54461	2	N	-0-					-0-
08	61628 X	54451	-0-	-7177	-0-	897	1	53554	2	N	-0-					-0-
09	59640 X	53504	-0-	-6136	-0-	859	1	52645	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

04	2760 X	2488	-0-	-272	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2730 X	2487	-0-	-243	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2494	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

04	28384 X	28384	-0-	-0-	-0-	28384	2			N	-0-					-0-
05	28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
06	26808 X	26808	-0-	-0-	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
07	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
08	28024 X	21983	-0-	-6041	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
09	27120 X	13302	-0-	-13818	-0-	13302	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

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
04	28230 X	25523	-0-	-2707	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
05	28024 X	24401	-0-	-3623	-0-	24400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27120 X	24613	-0-	-2507	-0-	24613	2			N	-0-					-0-
07	27621 X	24960	-0-	-2661	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
08	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	24330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	24560	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

04	10050 X	9969	-0-	-81	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	10044 X	10008	-0-	-36	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	10102	-0-	-283	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*09	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10063	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1761	-0-	-223	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	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

04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	109	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2310 X	1269	-0-	-1041	-0-	73	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	2387 X	967	-0-	-1420	-0-	53	1	914	2	N	-0-					-0-
08	2697 X	1146	-0-	-1551	-0-	64	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	2580 X	1595	-0-	-985	-0-	54	1	1541	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-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
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	412	1	1268	2	N	-0-					140
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	303	1	1242	2	N	-0-					140
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	201	1	1340	2	N	-0-					140
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	140	1	885	2	N	-0-					140
08	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	144	1	940	2	N	1	1	8			140
							1	9									
09	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	139	1	893	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-					83
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	N	-0-					83
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	28	1	185	2	N	-0-					83
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	364	1	2311	2	N	-0-					83
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	335	1	2193	2	N	-0-					83
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	364	1	2349	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

04	240	N	99	-0-	-141	-0-	24	1	75	2	N	-0-					129
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	N	-0-					129
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-					129
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-					129
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					129
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

04	23882	X	7769	-0-	-16113	-0-	1907	1	5862	2	N	-0-					39
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1742	1	7147	2	N	6	6	8			39
							7	9									
06	9150	X	8055	-0-	-1095	-0-	1051	1	6996	2	N	7	7	8			39
							8	9									
07	9269	X	6775	-0-	-2494	-0-	923	1	5852	2	N	-0-					39
08	8897	X	6686	-0-	-2211	-0-	884	1	5785	2	N	15	15	8			39
							17	9									
09	8610	X	6188	-0-	-2422	-0-	831	1	5357	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6	-0-	6	477	6	2			N	-0-					-0-
05	0	W	8	-0-	8	485	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0		8	-0-	8	493	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0		8	-0-	8	501	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2012

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

04	1966	X	601	-0-	-1365	-0-	39	1	562	2	N	-0-					58
05	837	X	502	-0-	-335	-0-	34	1	468	2	N	-0-					58
06	720	X	684	-0-	-36	-0-	46	1	638	2	N	-0-					58
07	744	X	449	-0-	-295	-0-	32	1	414	2	N	3	3	8			58
							3	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	N	-0-					58
09	690	N	453	-0-	-237	-0-	34	1	419	2	N	-0-					58

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

04	630	N	561	-0-	-69	-0-	111	1	440	2	N	9	17	1			122
							10	9									
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	56	1	327	2	N	13	31	1			104
							14	9									
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	55	1	306	2	N	14	16	1			102
							15	9									
07	589	N	336	-0-	-253	-0-	50	1	275	2	N	10	16	1			96
							11	9									
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	47	1	246	2	N	10					106
							11	9									
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	44	1	215	2	N	6					112
							7	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	245	2	N	9	17	1			101
							10	9									
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	21	1	121	2	N	13	32	1			82
							14	9									
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	34	1	186	2	N	14	16	1			80
							15	9									
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	22	1	119	2	N	10	16	1			74
							11	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	103	2	N	10					84
							11	9									
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	21	1	101	2	N	6					90
							7	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	801	2	N	9	17	1			114
							10	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	224	1	1302	2	N	13	32	1			95
							14	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	232	1	1288	2	N	14	16	1			93
							15	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	270	1	1483	2	N	22	16	1			99
							24	9									
08	3100	N	3516	-0-	416	416	565	1	2926	2	N	23					122
							25	9									
*09	3000	N	3366	-0-	366	782	569	1	2790	2	N	6					128
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	991	-0-	-1319	-0-	189	1	748	2	N	49	17	1			262
							54	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	305	1	1777	2	N	74	208	1			128
							81	9									
06	3000	N	3428	-0-	428	428	502	1	2785	2	N	128	17	1			239
							141	9									
07	3100	N	3644	-0-	544	972	548	1	3010	2	N	78	190	1			127
							86	9									
08	3100	N	3432	-0-	332	1304	541	1	2802	2	N	81					208
							89	9									
*09	3715	X	2411	-0-	-1304	-0-	404	1	1978	2	N	26					234
							29	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	255	1	1011	2	N	-0-					70
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	166	1	970	2	N	-0-					70
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	201	1	1114	2	N	77					147
							85	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	192	1	1056	2	N	-0-					147
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	200	1	1038	2	N	-0-					147
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	159	1	779	2	N	-0-					147

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

04	2760	X	437	-0-	-2323	-0-	88	1	349	2	N	-0-					45
05	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	151	1	877	2	N	-0-					45
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	167	1	925	2	N	-0-					45
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	97	1	531	2	N	-0-					45
08	1023	N	556	-0-	-467	-0-	90	1	466	2	N	-0-					45
*09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	489	1	2396	2	N	-0-					45

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					3
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					3
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					3
08	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					3
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

04	1000	N	736	-0-	-264	1754	736	3			Y	-0-					160
05	2837	N	1083	-0-	-1754	-0-	1083	3			Y	-0-					160
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	767	3			Y	-0-					160
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					160
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					160
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			Y	-0-					180
05	14570	X	12486	-0-	-2084	-0-	12486	3			Y	-0-					180
06	14100	X	4908	-0-	-9192	-0-	4908	3			Y	-0-					180
07	14570	X	6868	-0-	-7702	-0-	6867	3	1	9	Y	1	1	8			180
08	12493	X	7103	-0-	-5390	-0-	7103	3			Y	-0-					180
09	12090	X	4916	-0-	-7174	-0-	4916	3			Y	-0-					180

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1606	-0-	-464	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					45
05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	3			Y	-0-					45
06	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	2537	3			Y	-0-					45
07	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2445	3	1	9	Y	1	1	8			45
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	3			Y	-0-					45
09	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	2378	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					163
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					163
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					163
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					163
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					163
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	2			N	-0-					22
05	1054	N	741	-0-	-313	-0-	741	2			N	-0-					22
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					22
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					22
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					22
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	832	-0-	-428	-0-	25	1	803	2	Y	4					12
							4	9									
05	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	32	1	1048	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
06	1350	N	457	-0-	-893	-0-	13	1	438	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	2	Y	11	4	1			12
							12	9									
08	1085	N	920	-0-	-165	-0-	28	1	886	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	5	7	1			7
							6	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	146	1	4696	2	Y	24					52
							26	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	149	1	4809	2	Y	50	48	1			54
							55	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	157	1	5380	2	Y	66	53	1			67
							73	9									
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	139	1	4566	2	Y	36	52	1			51
							40	9									
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	170	1	5289	2	Y	32	34	1			49
							35	9									
*09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	172	1	5237	2	Y	33	37	1			45
							36	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	39	1	1271	2	Y	6					14
							7	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1506	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1076	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1047	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	94	1	3021	2	Y	15					34
							17	9									
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	99	1	3183	2	Y	33	32	1			35
							36	9									
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	143	1	4891	2	Y	59	35	1			59
							65	9									
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	158	1	5184	2	Y	41	46	1			54
							45	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	164	1	5107	2	Y	31	36	1			49
							34	9									
*09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	2	Y	21	37	1			33
							23	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					34
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					34
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					34
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			34
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					34
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2461	-0-	-449	-0-	74	1	2374	2	Y	12					25
							13	9									
05	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	77	1	2497	2	Y	26	24	1			27
							29	9									
06	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	75	1	2558	2	Y	31	27	1			31
							34	9									
07	2542	N	2024	-0-	-518	-0-	59	1	1948	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
08	2604	N	1820	-0-	-784	-0-	56	1	1752	2	Y	11	15	1			18
							12	9									
09	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	71	1	2168	2	Y	13	14	1			17
							14	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2160	N	1372	-0-	-788	-0-	41	1	1323	2	Y	7					19
							8	9									
05	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	31	1	994	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
06	1860	N	831	-0-	-1029	-0-	23	1	797	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
07	1426	N	981	-0-	-445	-0-	29	1	944	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
08	1023	N	940	-0-	-83	-0-	29	1	905	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	2	Y	7	6	1			9
							8	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

04	7770	X	2992	-0-	-4778	-0-	90	1	2887	2	Y	14					29
							15	9									
05	8029	X	2874	-0-	-5155	-0-	85	1	2757	2	Y	29	27	1			31
							32	9									
06	7770	X	2793	-0-	-4977	-0-	78	1	2680	2	Y	32	31	1			32
							35	9									
07	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	379	1	12435	2	Y	99	25	1			106
							109	9									
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	271	1	8449	2	Y	52	70	1			88
							57	9									
*09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	2	Y	29	66	1			51
							32	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	53	1	1291	2	N	-0-			125
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	N	-0-			125
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	83			208
						91	9							
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1742	2	N	-0-			208
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	49	1	1681	2	N	-0-			208
09	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	47	1	1475	2	N	-0-			208

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	150	1	1412	2	N	-0-			20
05	1643 X	1556	-0-	-87	-0-	152	1	1404	2	N	-0-			20
06	1590 X	1515	-0-	-75	-0-	161	1	1354	2	N	-0-			20
07	1643 X	1422	-0-	-221	-0-	128	1	1143	2	N	137			157
						151	9							
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	132	1	957	2	N	-0-			157
09	1530 N	1059	-0-	-471	-0-	112	1	947	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	238	1	2886	2	N	3					37
							3	9									
05	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	178	1	2030	2	N	3					40
							3	9									
06	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	92	1	1011	2	N	3	1	8			42
							3	9									
07	3224	X	1546	-0-	-1678	-0-	128	1	1417	2	N	1					43
							1	9									
08	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	205	1	2390	2	N	-0-					43
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	247	1	2971	2	N	6	15	1			34
							7	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
04	1380	X	552	-0-	-828	-0-	42	1	510	2	N	-0-					59
05	1333	X	720	-0-	-613	-0-	58	1	661	2	N	1					60
							1	9									
06	1140	X	603	-0-	-537	-0-	50	1	552	2	N	1					61
							1	9									
07	1178	X	661	-0-	-517	-0-	55	1	605	2	N	1					62
							1	9									
08	713	X	625	-0-	-88	-0-	49	1	576	2	N	-0-					62
09	690	X	618	-0-	-72	-0-	47	1	570	2	N	1	4	1			59
							1	9									

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
04	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	202	1	2445	2	N	7					79
							8	9									
05	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	205	1	2341	2	N	5					84
							6	9									
06	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	219	1	2418	2	N	4					88
							4	9									
07	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	219	1	2422	2	N	2					90
							2	9									
08	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	209	1	2429	2	N	1	1	8			90
							1	9									
09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	199	1	2401	2	N	4	17	1			77
							4	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
04	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	194	1	2351	2	N	28					110
							31	9									
05	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	205	1	2332	2	N	25					135
							28	9									
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	210	1	2319	2	N	7					142
							8	9									
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	231	1	2547	2	N	28					170
							31	9									
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	225	1	2625	2	N	12					182
							13	9									
*09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	204	1	2461	2	N	4	16	1			170
							4	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2275	-0-	-695	-0-	173	1	2100	2	N	2					26
							2	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	264	1	3013	2	N	3					29
							3	9									
06	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	188	1	2073	2	N	3					32
							3	9									
07	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	201	1	2219	2	N	8	1	8			39
							9	9									
08	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	214	1	2493	2	N	-0-					39
09	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	204	1	2459	2	N	5	15	1			29
							6	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
04	1620	X	1483	-0-	-137	-0-	112	1	1357	2	N	13					120
							14	9									
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	129	1	1472	2	N	18					138
							20	9									
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	120	1	1328	2	N	11					149
							12	9									
07	1519	X	1408	-0-	-111	-0-	117	1	1289	2	N	2					151
							2	9									
08	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	118	1	1377	2	N	2					153
							2	9									
09	1560	X	1554	-0-	-6	-0-	119	1	1429	2	N	5	9	1			149
							6	9									

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
04	4230	X	3782	-0-	-448	-0-	288	1	3488	2	N	5					210
							6	9									
05	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	307	1	3502	2	N	31	1	8			240
							34	9									
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	305	1	3363	2	N	22	187	1			75
							24	9									
07	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	306	1	3378	2	N	3					78
							3	9									
08	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	291	1	3394	2	N	-0-					78
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	270	1	3257	2	N	6	25	1			59
							7	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	N	-0-					25
05	1333	X	835	-0-	-498	-0-	67	1	768	2	N	-0-					25
06	1290	X	947	-0-	-343	-0-	79	1	868	2	N	-0-					25
07	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	92	1	1011	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	89	1	1033	2	N	-0-					25
09	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	79	1	958	2	N	-0-					25

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	65	-0-	-235	-0-	12	1	49	2	N	4	7	1			90
							4	9									
05	217	X	27	-0-	-190	-0-	3	1	18	2	N	5	13	1			82
							6	9									
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	21	1	117	2	N	6	7	1			81
							7	9									
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	4	7	1			78
							4	9									
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	N	4					82
							4	9									
09	150	X	106	-0-	-44	-0-	18	1	86	2	N	2					84
							2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

04	7470 X	825	-0-	-6645	-0-	166	1	659	2	N	-0-			-0-
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	120	1	697	2	N	-0-			-0-
06	540 X	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-			-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	165	1	905	2	N	-0-			-0-
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	161	1	834	2	N	-0-			-0-
*09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	218	1	1069	2	N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

04	DLQ G-10	2103	-0-	2103	5284	2103	2			Y	-0-			130
05	DLQ G-10	2578	-0-	2578	7862	2578	2			Y	-0-			130
06	10253 X	2391	-0-	-7862	-0-	2391	2			Y	-0-			130
07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-			130
08	2573 X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			Y	-0-			130
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			130

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

04	4440 X	3558	-0-	-882	-0-	368	1	3190	2	N	-0-			66
05	4588 X	4453	-0-	-135	-0-	430	1	4017	2	N	5			71
						6	9							
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	450	1	4002	2	N	-0-			71
07	4495 X	4440	-0-	-55	-0-	465	1	3975	2	N	-0-			71
08	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	425	1	3617	2	N	-0-			71
09	4440 X	123	-0-	-4317	-0-	123	2			N	-0-			71

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	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

04	9721	R	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-				-0-
05	10199		3753	-0-	-6446	-0-	3753	2			N	-0-				-0-
06	9870		3678	-0-	-6192	-0-	3678	2			N	-0-				-0-
07	10199		9034	-0-	-1165	-0-	9034	2			N	-0-				-0-
08	10044	#	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2			N	-0-				-0-
09	9720	#	8174	-0-	-1546	-0-	8174	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

04	2730	X	2083	-0-	-647	-0-	2083	3			N	-0-				-0-
05	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
06	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	2228	3			N	-0-				-0-
07	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	2265	3			N	-0-				-0-
08	2511	X	1552	-0-	-959	-0-	1552	3			N	-0-				-0-
09	2220	X	1869	-0-	-351	-0-	1869	3			N	-0-				-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
05	22599 X	4827	-0-	-17772	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
06	21870 X	20885	-0-	-985	-0-	20885	2			N	-0-			-0-
07	22599 X	19895	-0-	-2704	-0-	19895	2			N	-0-			-0-
08	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-			-0-
09	20880 X	7442	-0-	-13438	-0-	7442	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

04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			2
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-			2
06	2460 N	2392	-0-	-68	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-			2
07	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			2
08	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-			2
09	2400 N	1842	-0-	-558	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

04	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	24	1	2358	2	Y	-0-			22
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			22
06	2820 X	2651	-0-	-169	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-			22
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-			22
08	3007 N	2715	-0-	-292	-0-	27	1	2688	2	Y	-0-			22
09	2640 N	2430	-0-	-210	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

04	4530 X	4448	-0-	-82	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-			69
05	4588 X	4575	-0-	-13	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			69
06	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	44	1	4365	2	Y	-0-			69
07	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	45	1	4495	2	Y	-0-			69
08	4557 X	4547	-0-	-10	-0-	45	1	4454	2	Y	44	105	1	8
						48	9							
09	4410 X	4198	-0-	-212	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-			8

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	330 N	105	-0-	-225	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			18
05	279 N	51	-0-	-228	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			18
06	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2			Y	-0-			18
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			18
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			18
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	Y	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6120 X	5494	-0-	-626	-0-	54	1	5440	2	Y	-0-			64
05	6324 X	5780	-0-	-544	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-			64
06	5880 X	5157	-0-	-723	-0-	51	1	5106	2	Y	-0-			64
07	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-			64
08	5766 X	5241	-0-	-525	-0-	52	1	5189	2	Y	-0-			64
09	5580 X	4914	-0-	-666	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-			63

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

04	510 X	296	-0-	-214	-0-	3	1	293	2	Y	-0-			7
05	434 X	308	-0-	-126	-0-	3	1	305	2	Y	-0-			7
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-			7
07	341 X	284	-0-	-57	-0-	3	1	281	2	Y	-0-			7
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	3	1	274	2	Y	-0-			7
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	3	1	256	2	Y	-0-			7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

04	540 N	374	-0-	-166	-0-	4	1	370	2	Y	-0-			69
05	806 N	299	-0-	-507	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			69
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-			69
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			69
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	Y	-0-			69
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-			69

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			16
05	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-			16
06	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			16
07	2294 N	1833	-0-	-461	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-			16
*08	2201 N	1193	-0-	-1008	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-			16
09	2070 N	587	-0-	-1483	-0-	6	1	581	2	Y	-0-			-0-

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-			138
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	3	1	312	2	Y	-0-			138
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-			138
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	3	1	315	2	Y	-0-			138
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	-0-			138
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	36			138
						40	9							

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-			74
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	13	1	1278	2	Y	-0-			74
06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	12	1	1239	2	Y	-0-			74
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-			74
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	13	1	1255	2	Y	-0-			74
09	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	12	1	1220	2	Y	-0-			74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					39
05	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-					39
06	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-					39
07	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-					39
08	2759	X	1965	-0-	-794	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-					39
*09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

04	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					17
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					17
06	2220	X	2006	-0-	-214	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-					17
07	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					17
08	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-					17
09	2310	X	2004	-0-	-306	-0-	19	1	1861	2	Y	113					17
							124	9									

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

04	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-					38
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					38
06	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-					38
07	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-					38
08	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	31	1	3141	2	Y	-0-					38
09	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

04	5340	X	4851	-0-	-489	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					10
05	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					10
06	5280	X	4910	-0-	-370	-0-	49	1	4861	2	Y	-0-					10
07	5456	X	4906	-0-	-550	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-					10
08	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	48	1	4811	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
09	4920	X	4731	-0-	-189	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-					12

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-					23
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					23
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	Y	-0-					23
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-					23
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-					23
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	4121	-0-	-739	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-					13
05	5022 X	3992	-0-	-1030	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-					13
06	4530 X	4116	-0-	-414	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					13
07	4619 X	3663	-0-	-956	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					13
08	4433 X	3742	-0-	-691	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					13
09	4110 X	3448	-0-	-662	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	62	1	6192	2	Y	-0-					15
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-					15
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-					15
07	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-					15
08	6448 X	5063	-0-	-1385	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-					15
09	6240 X	4826	-0-	-1414	-0-	48	1	4764	2	Y	13					15
						14	9									

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

04	5040 X	4976	-0-	-64	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-					17
05	5208 X	5172	-0-	-36	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-					17
06	5040 X	5025	-0-	-15	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-					17
07	5146 X	5085	-0-	-61	-0-	50	1	5035	2	Y	-0-					17
08	5177 X	4954	-0-	-223	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					17
09	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-					17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	2	Y	-0-					17
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-					17
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	15	1	1517	2	Y	-0-					17
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-					17
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-					17
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

04	6600 X	4128	-0-	-2472	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-					44
05	6510 X	6162	-0-	-348	-0-	61	1	6101	2	Y	-0-					44
06	6300 X	4902	-0-	-1398	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					44
07	6262 X	6006	-0-	-256	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					44
*08	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	62	1	6247	2	Y	8	33	1			19
						9	9									
09	5880 X	5860	-0-	-20	-0-	58	1	5789	2	Y	12					19
						13	9									

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

04	4650 X	4493	-0-	-157	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-					8
05	4743 X	4519	-0-	-224	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-					8
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-					8
07	4743 X	4652	-0-	-91	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					8
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-					8
09	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	44	1	4391	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	21	1	2136	2	Y	-0-					65
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-					65
06	2100	N	1717	-0-	-383	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-					65
07	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-					65
08	1953	N	1454	-0-	-499	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					65
09	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-					65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

04	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2049	-0-	-861	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

04	2100	X	2010	-0-	-90	-0-	20	1	1990	2	Y	-0-					115
05	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	17	1	1657	2	Y	-0-	55	1			60
06	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					60
07	2139	X	2042	-0-	-97	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-					60
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1737	2	Y	25					85
							28	9									
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-					85

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

04	35634	X	10391	-0-	-25243	-0-	103	1	10288	2	Y	-0-					27
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	96	1	9603	2	Y	-0-					27
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	89	1	8873	2	Y	-0-					27
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	84	1	8383	2	Y	-0-					27
08	12276	X	8030	-0-	-4246	-0-	80	1	7950	2	Y	-0-					27
09	10380	X	7428	-0-	-2952	-0-	74	1	7354	2	Y	-0-					27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					138
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-					138
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-					138
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					138
08	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					138
09	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-					138

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

04	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2173	-0-	-1051	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2147	-0-	-433	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2230	-0-	-157	-0-	22	1	2208	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	40	1	3974	2	Y	-0-					67
05	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-					67
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					67
07	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-					67
08	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					67
09	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	37	1	3715	2	Y	6					67
							7	9									

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

04	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-					70
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-					70
06	4590	X	4321	-0-	-269	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					70
07	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-					70
08	4619	X	4231	-0-	-388	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-					70
09	4440	X	3919	-0-	-521	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	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

04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					27
05	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-					27
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	11	1	1081	2	Y	-0-					27
08	1271	N	982	-0-	-289	-0-	10	1	972	2	Y	-0-					27
09	1380	N	1009	-0-	-371	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

04	990	N	319	-0-	-671	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					31
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	2			Y	-0-					31
06	510	N	10	-0-	-500	-0-	10	2			Y	-0-					31
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					31
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					31
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					31

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-					17
05	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					17
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					17
07	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-					17
08	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					17
09	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	21	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2102	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

04	4170	X	3691	-0-	-479	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-					82
05	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-					82
06	3930	X	3667	-0-	-263	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-					82
07	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					82
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-					82
09	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

04	4080	X	3257	-0-	-823	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					25
05	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-					25
06	4080	X	3576	-0-	-504	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					25
07	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-					25
08	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					25
09	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					25

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

04	270	N	221	-0-	-49	-0-	2	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

04	3990	X	2928	-0-	-1062	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-					48
05	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-					48
06	3750	X	3104	-0-	-646	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					48
07	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	36	1	3593	2	Y	-0-					48
08	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					48
09	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

04	6900	X	6796	-0-	-104	-0-	67	1	6729	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6340	-0-	-821	-0-	63	1	6277	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6892	-0-	-38	-0-	68	1	6824	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	69	1	6869	2	Y	114	101	1			13
							125	9									
09	6780	X	6617	-0-	-163	-0-	66	1	6551	2	Y	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					18
05	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					18
06	3480 X	3408	-0-	-72	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-					18
07	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					18
08	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					18
09	3420 X	3287	-0-	-133	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-					31
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-					31
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-					31
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					31
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	Y	-0-					31
09	4560 X	4222	-0-	-338	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

04	3000 X	2449	-0-	-551	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					32
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					32
06	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-					32
07	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-					32
08	3317 X	2802	-0-	-515	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-					32
09	3210 X	2782	-0-	-428	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

04	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-					12
05	4557 X	4462	-0-	-95	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					12
06	4380 X	4321	-0-	-59	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					12
07	4464 X	4461	-0-	-3	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-					12
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-					12
*09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	42	1	4232	2	Y	-0-					12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-					10
05	5425 X	5395	-0-	-30	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-					10
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-					10
07	5487 X	4979	-0-	-508	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					10
08	5673 X	5334	-0-	-339	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-					10
09	5490 X	5244	-0-	-246	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-					10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

04	T. A.	30	-0-	30	639	30	2			Y	-0-					13
05	T. A.	12	-0-	12	651	12	2			Y	-0-					13
06	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					13
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

04	4410 X	2636	-0-	-1774	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	2377	-0-	-2180	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					-0-
06	4410 X	1047	-0-	-3363	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	4154 X	1688	-0-	-2466	-0-	17	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-					-0-
*09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	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 #: 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
04	4620	X	3641	-0-	-979	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3450	-0-	-450	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

04	2160	N	199	-0-	-1961	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			15
05	806	N	232	-0-	-574	-0-	2	1	230	2	Y	-0-			15
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			15
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			15
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			15
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

04	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			29
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-			29
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			29
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			29
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	13	1	1345	2	Y	-0-			29
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-			29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

04	4770	X	3858	-0-	-912	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3789	-0-	-441	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3344	-0-	-593	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

04	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2631	-0-	-819	-0-	26	1	2605	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	26	1	2592	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 #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3257	-0-	-583	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					52
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	38	1	3843	2	Y	1					53
							1	9									
06	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					53
07	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-					53
08	3875	X	3183	-0-	-692	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-					53
09	3750	X	2866	-0-	-884	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-					53

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					12
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					12
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	-0-					12
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					12
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					12
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	2	1	200	2	Y	-0-					12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

04	6960	X	6529	-0-	-431	-0-	65	1	6464	2	Y	-0-					55
05	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	66	1	6613	2	Y	-0-					55
06	6840	X	6689	-0-	-151	-0-	66	1	6623	2	Y	-0-					55
07	7037	X	6877	-0-	-160	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-					55
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	70	1	7016	2	Y	98	89	1			64
							108	9									
09	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-					64

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	6	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	370	-0-	-963	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

04	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-					34
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					34
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-					34
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-					34
08	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	23	1	2290	2	Y	5					39
							6	9									
09	2400	X	1868	-0-	-532	-0-	18	1	1838	2	Y	11					39
							12	9									

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

04	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	35	1	3481	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2619	-0-	-1318	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	511	-0-	-3119	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	1477	-0-	-2150	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	1840	-0-	-1787	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1454	-0-	-2056	-0-	14	1	1440	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 #: 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
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-			-0-
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	2826	-0-	-1297	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	2722	-0-	-1268	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	32	1	3235	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3407	-0-	-344	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3225	-0-	-285	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3176	-0-	-358	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2970	-0-	-330	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

04	4320 X	4064	-0-	-256	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-			34
05	4464 X	4169	-0-	-295	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-			34
06	4320 X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			34
07	4371 X	4115	-0-	-256	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			34
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-			34
09	4020 X	3990	-0-	-30	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	38	1	3800	2	Y	-0-			5
05	3875 X	3844	-0-	-31	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			5
06	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	35	1	3478	2	Y	-0-			5
07	3968 X	3606	-0-	-362	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			5
08	3968 X	3792	-0-	-176	-0-	38	1	3754	2	Y	-0-			5
09	3840 X	3236	-0-	-604	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

04	4140 X	3848	-0-	-292	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			22
05	4371 X	4047	-0-	-324	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			22
06	4230 X	3827	-0-	-403	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-			22
07	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	39	1	3854	2	Y	-0-			22
08	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			22
09	3930 X	3688	-0-	-242	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

04	4920 X	4686	-0-	-234	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-			-0-
05	5084 X	4839	-0-	-245	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-			-0-
06	4920 X	4410	-0-	-510	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-			-0-
07	5084 X	4158	-0-	-926	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			-0-
08	5084 X	4536	-0-	-548	-0-	45	1	4480	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
09	4680 X	4443	-0-	-237	-0-	44	1	4399	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
04	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					31
05	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-					31
06	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					31
07	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	30	1	3015	2	Y	1					32
							1	9									
08	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					32
09	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					32

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

04	3990	X	3284	-0-	-706	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-					13
05	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-					13
06	3750	X	3371	-0-	-379	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					13
07	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					13
08	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-					13
09	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

04	420	N	172	-0-	-248	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					88
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					88
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-					88
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					88
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1236	2	Y	-0-					88
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	1					89
							1	9									

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-					2
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	Y	-0-					2
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					2
07	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					2
08	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	22	1	2237	2	Y	86					88
							95	9									
09	2910	X	906	-0-	-2004	-0-	9	1	896	2	Y	1					89
							1	9									

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					63
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-					63
06	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-					63
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	18	1	1834	2	Y	-0-					63
08	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-					63
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	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
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					23
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-					23
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					23
07	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					23
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	43					66
							47	9									
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					66

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

04	7080	X	6799	-0-	-281	-0-	67	1	6732	2	Y	-0-					69
05	7378	X	7197	-0-	-181	-0-	71	1	7126	2	Y	-0-					69
06	7140	X	6720	-0-	-420	-0-	67	1	6653	2	Y	-0-					69
07	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	69	1	6864	2	Y	-0-					69
08	7192	X	6775	-0-	-417	-0-	67	1	6708	2	Y	-0-					69
09	6960	X	6474	-0-	-486	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

04	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	28	1	2794	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2351	-0-	-709	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					60
05	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-					60
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	26	1	2562	2	Y	-0-					60
07	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-					60
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					60
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-					60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

04	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-					15
05	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-					15
06	3660	X	3331	-0-	-329	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					15
07	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					15
08	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-					15
09	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-					15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

04	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					12
05	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-					12
06	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-					12
07	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-					12
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-	10	1			2
09	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6305	-0-	-175	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-					160
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	64	1	6373	2	Y	-0-					160
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	60	1	6002	2	Y	-0-					160
07	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-					160
08	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	62	1	6185	2	Y	1	146	1			15
							1	9									
09	6300	X	5938	-0-	-362	-0-	59	1	5879	2	Y	-0-					15

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	9	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	6					-0-
							7	9									

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	-0-					22
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					22
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					22
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					22
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	-0-					22
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

04	2310	X	770	-0-	-1540	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1180	-0-	-959	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	567	-0-	-903	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1136	-0-	-321	-0-	11	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					10
05	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	40	1	3979	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					10
07	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-					10
08	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					10
09	4080	X	3519	-0-	-561	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-					89
05	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	10	1	1026	2	Y	-0-					89
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-					89
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-					89
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					89
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	9	1	904	2	Y	-0-					89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	471	-0-	-249	-0-	5	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	388	-0-	-480	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	206	-0-	-569	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	174	-0-	-306	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

04	1320	X	1157	-0-	-163	-0-	11	1	1146	2	Y	-0-					43
05	1333	X	1204	-0-	-129	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					43
06	1320	X	1160	-0-	-160	-0-	11	1	1149	2	Y	-0-					43
07	1364	X	1244	-0-	-120	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					43
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-					43
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-					43

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

04	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	774	-0-	-576	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					63
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					63
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	Y	-0-					63
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					63
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-					63
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	10	1	993	2	Y	-0-					63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					47
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-					47
06	2910	X	12	-0-	-2898	-0-	12	2			Y	-0-					47
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					47
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					47
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	18	1	1847	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	18	1	1836	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1237	-0-	-503	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-			82
06	3000 N	3140	-0-	140	140	31	1	3109	2	Y	-0-			82
07	3100 N	4049	-0-	949	1089	40	1	4009	2	Y	-0-			82
08	4520 X	3431	-0-	-1089	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			82
09	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			82

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-			6
05	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			6
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			6
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-			6
08	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-			6
09	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			6

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			18
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			18
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			18
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-			18
08	2666 N	2557	-0-	-109	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-			18
09	2550 N	2468	-0-	-82	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-			18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

04	3090 X	2975	-0-	-115	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2993	-0-	-355	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
*09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

04	3570 X	3177	-0-	-393	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-			55
05	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-			55
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			55
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-			55
08	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-			55
09	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5296	-0-	-614	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			67
05	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	60	1	5953	2	Y	-0-			67
06	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			67
07	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	55	1	5477	2	Y	-0-			67
08	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	55	1	5549	2	Y	1			68
							1	9							
09	5820	X	5423	-0-	-397	-0-	53	1	5317	2	Y	48			68
							53	9							

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

04	2940	X	2524	-0-	-416	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-			25
05	3038	X	1976	-0-	-1062	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-			25
06	2940	X	1936	-0-	-1004	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-			25
07	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			25
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			25
09	1950	N	1471	-0-	-479	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

04	3690	X	3052	-0-	-638	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	50	1	4963	2	Y	-0-			-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	42	1	4179	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X	3688	-0-	-1322	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	46	1	4598	2	Y	-0-			73
05	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-			73
06	4590	X	3750	-0-	-840	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			73
07	4805	X	3715	-0-	-1090	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-			73
08	4805	X	3938	-0-	-867	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			73
09	4650	X	3441	-0-	-1209	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

04	3750	X	2779	-0-	-971	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			25
05	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			25
06	3750	X	3013	-0-	-737	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			25
07	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			25
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-			25
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			12
05	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	47	1	4665	2	Y	-0-			12
06	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			12
07	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			12
08	5456	X	3999	-0-	-1457	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			12
09	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	1804	-0-	-1436	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	1504	-0-	-1844	-0-	15	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	39	1	3861	2	Y	-0-					-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	2584	-0-	-1316	-0-	26	1	2558	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

04	5100 X	4550	-0-	-550	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-					20
05	5270 X	4645	-0-	-625	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-					20
06	4470 X	4345	-0-	-125	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-					20
07	4712 X	4514	-0-	-198	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-					20
08	4712 X	4429	-0-	-283	-0-	44	1	4385	2	Y	-0-					20
09	4560 X	4193	-0-	-367	-0-	42	1	4151	2	Y	-0-					20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

04	4740 X	3990	-0-	-750	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-					-0-
05	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	41	1	4060	2	Y	-0-					-0-
06	4380 X	3840	-0-	-540	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-					-0-
07	4309 X	3740	-0-	-569	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					-0-
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3878	-0-	-82	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					12
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-					12
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					12
07	2821 N	2614	-0-	-207	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-					12
08	2728 N	2598	-0-	-130	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					12
09	2490 N	2226	-0-	-264	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-					12

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

04	3360 X	2959	-0-	-401	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	2880	-0-	-592	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-					-0-
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-					-0-
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-					-0-
*09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

04	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					73
05	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-					73
06	3330 X	3150	-0-	-180	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					73
07	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					73
08	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					73
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	173	191	1			55
						190	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	48	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	52	1	5153	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	48	1	4812	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	48	1	4816	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	50	1	4969	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	47	1	4741	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
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					13
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					13
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			Y	-0-					13
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					13
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					13
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	116					13
							128	9									

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
04	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1920	-0-	-1290	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2021	-0-	-955	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2379	-0-	-171	-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
04	3090	X	2501	-0-	-589	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					-0-

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
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4854	-0-	-96	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4827	-0-	-288	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4668	-0-	-695	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3934	-0-	-266	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-					27
05	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	42	1	4160	2	Y	-0-					27
06	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-					27
07	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					27
08	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	40	1	3997	2	Y	5	30	1			2
							6	9									
09	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3907	-0-	-503	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-					8
05	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-					8
06	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					8
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					8
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-	5	1			3
09	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-					3

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

04	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					5
05	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-					5
06	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-					5
07	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-					5
08	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-					5
09	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-					5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

04	T. A.		210	-0-	210	23359	2	1	208	2	N	-0-					21
05	T. A.		2443	-0-	2443	25802	24	1	2419	2	N	-0-					21
06	31466	X	5664	-0-	-25802	-0-	56	1	5608	2	N	-0-					21
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	72	1	7221	2	N	-0-					21
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	69	1	6925	2	N	-0-					21
*09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	67	1	6672	2	N	-0-					21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

04	12000	X	7693	-0-	-4307	-0-	76	1	7617	2	Y	-0-					16
05	11315	X	9192	-0-	-2123	-0-	91	1	9101	2	Y	-0-					16
06	9900	X	7577	-0-	-2323	-0-	75	1	7502	2	Y	-0-					16
07	10230	X	8380	-0-	-1850	-0-	83	1	8297	2	Y	-0-					16
08	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	82	1	8233	2	Y	-0-					16
09	8910	X	7902	-0-	-1008	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-					16

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

04	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-					64
05	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					64
06	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-					64
07	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-					64
08	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-					64
09	2640	N	2488	-0-	-152	-0-	25	1	2461	2	Y	2					64
							2	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	375	1	3321	2	N	-0-					55
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	367	1	3018	2	N	-0-					55
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	373	1	2951	2	N	7					62
							8	9									
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	379	1	2945	2	N	-0-					62
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	382	1	3008	2	N	-0-					62
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	383	1	2749	2	N	-0-					62

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	200	1	1767	2	N	-0-					198
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	221	1	1817	2	N	5					203
							6	9									
06	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	221	1	1748	2	N	19					222
							21	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	242	1	1884	2	N	15					237
							17	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1870	2	N	-0-					237
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	244	1	1755	2	N	-0-					237

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

04	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	149	1	1317	2	N	-0-					73
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	168	1	1382	2	N	-0-					73
06	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	152	1	1207	2	N	11					84
							12	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	178	1	1385	2	N	1	1	8			84
							1	9									
08	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	156	1	1228	2	N	-0-					84
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	156	1	1121	2	N	-0-					84

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

04	810	N	592	-0-	-218	-0-	35	1	557	2	N	-0-					60
05	775	N	295	-0-	-480	-0-	19	1	276	2	N	-0-					60
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	27	1	374	2	N	-0-					60
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	21	1	360	2	N	-0-					60
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	N	-0-					60
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	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
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	86	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	88	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	42	1	2290	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	34	1	2280	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	100	1	889	2	N	-0-					152
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	99	1	815	2	N	-0-					152
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	96	1	761	2	N	8					160
							9	9									
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	96	1	744	2	N	-0-					160
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	93	1	735	2	N	-0-					160
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	101	1	722	2	N	-0-					160

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	69	1	611	2	N	-0-					21
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	N	-0-					21
06	510	N	360	-0-	-150	-0-	40	1	319	2	N	1					22
							1	9									
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	45	1	353	2	N	-0-					22
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	61	1	478	2	N	-0-					22
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	36	1	256	2	N	-0-					22

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	216	1	3401	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	240	1	3569	2	N	1	1	8			77
							1	9									
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	238	1	3340	2	N	23	1	8			99
							25	9									
07	2790	X	1029	-0-	-1761	-0-	54	1	941	2	N	31	1	8			129
							34	9									
08	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	21	1	1129	2	N	-0-					129
09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	25	1	1685	2	N	-0-					129

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11052	X	3624	-0-	-7428	-0-	217	1	3407	2	N	-0-					32
05	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	242	1	3586	2	N	-0-					32
06	3900	X	3390	-0-	-510	-0-	225	1	3164	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	228	1	3941	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	73	1	3913	2	N	-0-					32
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	57	1	3886	2	N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	114	1	664	2	N	-0-					103
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	123	1	698	2	N	-0-					103
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	117	1	713	2	N	26	1	8			128
							29	9									
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	110	1	631	2	N	6	1	8			133
							7	9									
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	98	1	512	2	N	2	10	1	1	8	124
							2	9									
09	870	N	344	-0-	-526	-0-	58	1	286	2	N	-0-					124

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

04	8969	X	2970	-0-	-5999	-0-	178	1	2791	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	192	1	2849	2	N	-0-					55
06	4140	X	2793	-0-	-1347	-0-	186	1	2607	2	N	-0-					55
07	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	176	1	3044	2	N	-0-					55
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	55	1	2981	2	N	-0-					55
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	47	1	3165	2	N	-0-					55

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

04	2430	N	1846	-0-	-584	-0-	187	1	1659	2	N	-0-					243
05	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	197	1	1616	2	N	46	1	8			288
							51	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1568	2	N	12	1	8			299
							13	9									
07	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	176	1	1364	2	N	1	1	8			299
							1	9									
08	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	186	1	1464	2	N	-0-					299
09	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	161	1	1154	2	N	-0-					299

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

04	18556	X	7346	-0-	-11210	-0-	439	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	404	1	6002	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	450	1	6320	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6741	-0-	-854	-0-	369	1	6371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	304	1	16360	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
*09	63434	X	63434	-0-	-0-	-0-	925	1	62506	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

04	57034	X	18503	-0-	-38531	-0-	1107	1	17396	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18330	-0-	-3587	-0-	1157	1	17173	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	16187	-0-	-5023	-0-	1077	1	15110	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	19752	-0-	-1235	-0-	1080	1	18666	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	20491	X	17464	-0-	-3027	-0-	318	1	17143	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	270	1	18241	2	N	1	1	8			-0-
							1	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 #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114653	X	36792	-0-	-77861	-0-	3067	1 2 9	33723	2	N	2	2	8			-0-
05	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	3203	1 2 9	34996	2	N	2	2	8			-0-
06	36270	X	35809	-0-	-461	-0-	3144	1 2 9	32663	2	N	2	2	8			-0-
07	37479	X	36024	-0-	-1455	-0-	4080	1 3 9	31941	2	N	3	3	8			-0-
08	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	2860	1 1 9	33848	2	N	1	1	8			-0-
*09	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	2636	1	32207	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77692	X	25908	-0-	-51784	-0-	2081	1 1 9	23826	2	N	1	1	8			-0-
05	28055	X	25070	-0-	-2985	-0-	2078	1 2 9	22990	2	N	2	2	8			-0-
06	27150	X	22211	-0-	-4939	-0-	1954	1 1 9	20256	2	N	1	1	8			-0-
07	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	2910	1 4 9	24577	2	N	4	4	8			-0-
08	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	1914	1 3 9	22938	2	N	3	3	8			-0-
09	23040	X	19085	-0-	-3955	-0-	1650	1	17435	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21603	X	7119	-0-	-14484	-0-	426	1	6693	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7139	-0-	-828	-0-	451	1 1 9	6687	2	N	1	1	8			-0-
06	7710	X	6153	-0-	-1557	-0-	409	1	5744	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7915	-0-	-52	-0-	433	1 1 9	7481	2	N	1	1	8			-0-
08	7347	X	7257	-0-	-90	-0-	132	1	7125	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6961	-0-	-149	-0-	101	1	6860	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147334	X	47401	-0-	-99933	-0-	4572	1 2 9	42827	2	N	2	2	8			-0-
05	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	4715	1 1 9	42569	2	N	1	1	8			-0-
06	45660	X	41231	-0-	-4429	-0-	4526	1 1 9	36704	2	N	1	1	8			-0-
07	49088	X	49088	-0-	-0-	-0-	6025	1 3 9	43060	2	N	3	3	8			-0-
08	46352	X	46352	-0-	-0-	-0-	4314	1 1 9	42037	2	N	1	1	8			-0-
09	41280	X	37487	-0-	-3793	-0-	3917	1 1 9	33569	2	N	1	1	8			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1479	-0-	-1911	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1427	-0-	-2076	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1301	-0-	-1427	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

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
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	49	1	519	2	N	2					157
							2	9									
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	49	1	502	2	N	28	174	1			11
							31	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	60	1	575	2	N	-0-					11
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	641	2	N	4					15
							4	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	7					22
							8	9									
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	-0-					22

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
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	874	2	N	12					267
							13	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	157	1	1618	2	N	67	181	1			153
							74	9									
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	112	1	1083	2	N	29					182
							32	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	123	1	1119	2	N	51	179	1			54
							56	9									
08	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	127	1	1082	2	N	38					92
							42	9									
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1052	2	N	43					135
							47	9									

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
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	1610	1	16901	2	N	58					225
							64	9									
05	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	1609	1	16623	2	N	59	188	1			96
							65	9									
06	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	1565	1	15073	2	N	59					155
							65	9									
07	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	1706	1	15498	2	N	25					180
							28	9									
08	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1613	1	13687	2	N	52	189	1			43
							57	9									
*09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	1598	1	11817	2	N	55					98
							61	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 #: 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
04	5100	X	610	-0-	-4490	-0-	53	1	556	2	N	1					37
							1	9									
05	5270	X	1192	-0-	-4078	-0-	101	1	1045	2	N	42					79
							46	9									
06	2100	X	1062	-0-	-1038	-0-	99	1	957	2	N	5					84
							6	9									
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-					84
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	115	1	976	2	N	-0-					84
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	114	1	843	2	N	-0-					84

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7723	-0-	7723	7723	617	1	7106	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080	X	6647	-0-	-15433	-0-	578	1	6066	2	N	3					163
							3	9									
05	22816	X	5817	-0-	-16999	-0-	510	1	5268	2	N	35					198
							39	9									
06	10500	X	5227	-0-	-5273	-0-	491	1	4730	2	N	5					203
							6	9									
07	9672	X	5548	-0-	-4124	-0-	546	1	4961	2	N	37					240
							41	9									
08	6913	X	4763	-0-	-2150	-0-	502	1	4260	2	N	1	177	1			64
							1	9									
09	6660	X	4345	-0-	-2315	-0-	518	1	3827	2	N	-0-					64

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3376	-0-	-884	-0-	30	1	3346	2	N	-0-			46
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	31	1	3381	2	N	-0-			46
06	3480	X	3123	-0-	-357	-0-	30	1	3093	2	N	-0-			46
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	30	1	3100	2	N	-0-			46
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	31	1	3822	2	N	-0-			46
*09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	30	1	3385	2	N	-0-			46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	3	N	-0-			157
05	310	N	36	-0-	-274	-0-	3	1	27	2	N	5			162
							6	9							
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			162
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-			162
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-			162
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	16	2	N	-0-			162

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

04	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	2	N	-0-			-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	18	1	250	2	N	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-			-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	N	-0-			-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

04	840	N	768	-0-	-72	-0-	29	1	739	2	N	-0-			-0-
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	29	1	698	2	N	-0-			-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	30	1	704	2	N	-0-			-0-
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	31	1	702	2	N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-			-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	2	N	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

04	180	N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	88	1	2126	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	66	1	1553	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	1246	-0-	-1637	-0-	51	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	1245	-0-	-1638	-0-	52	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	1432	-0-	-1358	-0-	60	1	1372	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	77	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	55	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1055	-0-	-775	-0-	43	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	91	1	2096	2	N	-0-					-0-
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	93	1	2161	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

04	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	165	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	204	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	218	1	2956	2	N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	223	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	197	1	3016	2	N	-0-					-0-
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2902	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

04	840	N	820	-0-	-20	-0-	55	1	765	2	N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	55	1	788	2	N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	56	1	753	2	N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	57	1	773	2	N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	50	1	761	2	N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	52	1	745	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

04	3270	X	1686	-0-	-1584	-0-	112	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	268	1	3851	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	251	1	3405	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	327	1	4478	2	N	-0-					-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	310	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	253	1	3608	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

04	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	199	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	195	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	167	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	194	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	248	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2443	-0-	-557	-0-	160	1	2283	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

04	360	N	293	-0-	-67	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
05	806	N	261	-0-	-545	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

04	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	290	1	4073	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	266	1	3819	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	282	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3586	-0-	-1095	-0-	244	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	265	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4040	-0-	-310	-0-	265	1	3775	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	4273	-0-	-197	-0-	285	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	310	1	4465	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4543	-0-	-47	-0-	312	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	299	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	263	1	4015	2	N	-0-					-0-
*09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	202	1	4985	2	N	-0-					-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	205	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	213	1	4936	2	N	-0-					-0-
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	205	1	4772	2	N	-0-					-0-
*09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4854	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

04	2760 X	1759	-0-	-1001	-0-	117	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	1556	-0-	-1296	-0-	101	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2760 X	1450	-0-	-1310	-0-	99	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	1312	-0-	-1540	-0-	89	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	1235	-0-	-1617	-0-	76	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	166	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	167	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	163	1	2231	2	N	-0-					-0-
08	2573 N	2350	-0-	-223	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	147	1	2096	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

04	3000 N	3212	-0-	212	316	230	1	2982	2	N	-0-					56
05	2234 N	1918	-0-	-316	-0-	149	1	1769	2	N	-0-					56
06	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	117	1	1381	2	N	8					64
						9	9									
07	2046 X	1332	-0-	-714	-0-	100	1	1208	2	N	22	2	8			84
						24	9									
*08	2046 X	1193	-0-	-853	-0-	93	1	1100	2	N	-0-					84
09	1980 X	1107	-0-	-873	-0-	88	1	1019	2	N	-0-	1	8			61

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	160	1	2094	2	N	104					112
							114	9									
05	2480	N	1669	-0-	-811	-0-	129	1	1540	2	N	-0-					112
06	2550	N	492	-0-	-2058	-0-	37	1	455	2	N	-0-					112
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	213	1	2582	2	N	-0-					112
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	209	1	2462	2	N	-0-					112
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	210	1	2423	2	N	1	3	3			6
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	448	1	1872	2	N	-0-					5
05	4371	X	2354	-0-	-2017	-0-	512	1	1842	2	N	-0-					5
06	4230	X	1200	-0-	-3030	-0-	331	1	746	2	N	112					117
							123	9									
07	4371	X	2227	-0-	-2144	-0-	500	1	1727	2	N	-0-					117
*08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	476	1	1405	2	N	-0-					117
09	2310	X	1047	-0-	-1263	-0-	295	1	752	2	N	-0-					5

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

04	750	N	169	-0-	-581	-0-	11	1	143	2	N	14	54	1			38
							15	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					38
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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

04	2010	X	851	-0-	-1159	-0-	61	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	108	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	990	X	655	-0-	-335	-0-	51	1	604	2	N	-0-					-0-
07	899	X	285	-0-	-614	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					-0-
09	660	N	263	-0-	-397	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	7006	X	3164	-0-	-3842	-0-	225	1	2939	2	Y	-0-					46
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	222	1	2656	2	Y	-0-					46
06	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	213	1	2523	2	Y	-0-					46
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	228	1	2743	2	Y	-0-					46
*08	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	236	1	2772	2	Y	-0-					46
*09	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	225	1	2593	2	Y	-0-	1	3			9

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
04	7470	X	7339	-0-	-131	-0-	524	1	6815	2	N	-0-					145
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	663	1	7914	2	N	41	160	1			26
							45	9									
06	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	606	1	7185	2	N	2					28
							2	9									
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	667	1	8027	2	N	7	7	8			28
							8	9									
*08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	647	1	7618	2	N	-0-					28
09	8340	X	7668	-0-	-672	-0-	613	1	7051	2	N	4	7	8			27
							4	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
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	N	-0-					5
06	3000	N	5205	-0-	2205	2205	664	1	4541	2	N	-0-					5
07	3100	N	2581	-0-	-519	1686	474	1	2107	2	N	-0-					5
*08	3100	N	1658	-0-	-1442	244	406	1	1252	2	N	-0-					5
*09	1275	X	1031	-0-	-244	-0-	349	1	682	2	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9013	X	3014	-0-	-5999	-0-	215	1	2799	2	N	-0-	76	1			7
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	N	-0-					7
06	3150	X	2719	-0-	-431	-0-	211	1	2508	2	N	-0-					7
07	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	225	1	2699	2	N	-0-					7
*08	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	230	1	2705	2	N	-0-					7
09	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	178	1	2063	2	N	1					20
							1	9									

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

04	13382	X	4462	-0-	-8920	-0-	318	1	4144	2	N	-0-					53
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	345	1	4119	2	N	-0-					53
06	4770	X	3837	-0-	-933	-0-	299	1	3538	2	N	-0-					53
07	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	330	1	3986	2	N	-0-					53
*08	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	274	1	3237	2	N	-0-					53
*09	4470	X	3355	-0-	-1115	-0-	268	1	3087	2	N	-0-	16	3			44

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	215	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	236	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	205	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	243	1	2931	2	N	-0-					-0-
*08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	259	1	3037	2	N	-0-					-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	242	1	2783	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

04	10164	X	3390	-0-	-6774	-0-	242	1	3148	2	N	-0-					123
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	266	1	3185	2	N	-0-					123
06	3450	X	2715	-0-	-735	-0-	211	1	2504	2	N	-0-					123
07	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	239	1	2879	2	N	-0-					123
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	297	1	3509	2	N	-0-					123
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	280	1	3212	2	N	-0-					111

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					79
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					79
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					79
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					79
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	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

04	2040	X	1957	-0-	-83	-0-	140	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	848	-0-	-1260	-0-	65	1	783	2	N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	117	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	816	-0-	-1199	-0-	62	1	754	2	N	-0-					-0-
*08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	284	-0-	-1666	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590 X	833	-0-	-757	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	1839	-0-	-362	-0-	143	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	2130 X	1393	-0-	-737	-0-	108	1	1285	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	1406	-0-	-795	-0-	108	1	1298	2	N	-0-					-0-
*08	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1770 X	946	-0-	-824	-0-	76	1	870	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	111	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	113	1	1357	2	N	-0-					-0-
*08	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	116	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	114	1	1307	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

04	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	183	1	2377	2	N	1					63
						1	9									
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	225	1	2696	2	N	1					64
						1	9									
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	202	1	2390	2	N	161					225
						177	9									
07	2821 X	2805	-0-	-16	-0-	216	1	2589	2	N	-0-					225
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	215	1	2525	2	N	-0-					225
09	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	213	1	2449	2	N	1					66
						1	9									

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

04	7710 X	6997	-0-	-713	-0-	498	1	6499	2	N	-0-					34
05	7967 X	7678	-0-	-289	-0-	595	1	7083	2	N	-0-					34
06	7710 X	7207	-0-	-503	-0-	561	1	6646	2	N	-0-					34
07	7595 X	6900	-0-	-695	-0-	529	1	6371	2	N	-0-					34
*08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	618	1	7280	2	N	-0-					34
09	7440 X	7218	-0-	-222	-0-	578	1	6640	2	N	-0-					28

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

04	5070 X	1810	-0-	-3260	-0-	128	1	1682	2	N	-0-					26
05	5239 X	2586	-0-	-2653	-0-	201	1	2385	2	N	-0-					26
06	3090 X	676	-0-	-2414	-0-	52	1	624	2	N	-0-					26
07	1860 X	1746	-0-	-114	-0-	134	1	1611	2	N	1	1	8			26
						1	9									
*08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	N	-0-					26
*09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-	32	3	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	4117	-0-	-1253	-0-	294	1	3823	2	N	-0-					150
05	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	391	1	4659	2	N	-0-					150
06	4770 X	4378	-0-	-392	-0-	341	1	4037	2	N	-0-					150
07	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	358	1	4304	2	N	4	4	8			150
						4	9									
*08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	353	1	4156	2	N	-0-					150
*09	4890 X	4502	-0-	-388	-0-	359	1	4142	2	N	1	12	3	4	8	158
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

04	3090 X	2765	-0-	-325	-0-	198	1	2567	2	N	-0-					21
05	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	219	1	2616	2	N	-0-					21
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	211	1	2492	2	N	1					22
						1	9									
07	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	227	1	2726	2	N	3	3	8			22
						3	9									
*08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	225	1	2652	2	N	-0-					22
*09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	225	1	2583	2	N	-0-	5	3	2	8	14

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3063	2	N	10					173
						11	9									
05	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	243	1	2904	2	N	8					181
						9	9									
06	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	239	1	2833	2	N	7					188
						8	9									
07	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	237	1	2863	2	N	6	3	8			191
						7	9									
*08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	247	1	2899	2	N	-0-					191
09	3300 X	2928	-0-	-372	-0-	234	1	2690	2	N	4	3	8			198
						4	9									

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

04	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					11
05	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	196	1	2336	2	N	-0-					11
06	2820 X	2322	-0-	-498	-0-	181	1	2141	2	N	-0-					11
07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	202	1	2437	2	N	-0-					11
*08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	195	1	2292	2	N	-0-					11
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	196	1	2264	2	N	-0-					10

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

04	4650 X	4383	-0-	-267	-0-	312	1	4061	2	N	9					71
						10	9									
05	4805 X	4210	-0-	-595	-0-	324	1	3879	2	N	6					77
						7	9									
06	4680 X	3747	-0-	-933	-0-	290	1	3442	2	N	14					91
						15	9									
07	4836 X	4719	-0-	-117	-0-	362	1	4346	2	N	10	4	8			97
						11	9									
*08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	332	1	3900	2	N	3	85	1			15
						3	9									
09	4380 X	4246	-0-	-134	-0-	336	1	3873	2	N	34	4	8			45
						37	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8099	X	3470	-0-	-4629	-0-	247	1	3223	2	N	-0-					28
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	2	N	-0-					28
06	2550	X	2404	-0-	-146	-0-	188	1	2216	2	N	-0-					28
07	3596	X	1666	-0-	-1930	-0-	128	1	1535	2	N	3	3	8			28
							3	9									
*08	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	224	1	2639	2	N	-0-					28
09	3480	X	1782	-0-	-1698	-0-	143	1	1630	2	N	8	2	8			42
							9	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9767	X	3676	-0-	-6091	-0-	262	1	3414	2	N	-0-					174
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	286	1	3397	2	N	-0-					174
06	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	231	1	2741	2	N	-0-					174
07	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	289	1	3496	2	N	-0-					174
*08	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	260	1	3065	2	N	-0-					174
09	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	237	1	2730	2	N	-0-					12

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11617	X	3852	-0-	-7765	-0-	274	1	3578	2	N	-0-					20
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	309	1	3685	2	N	-0-					20
06	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	282	1	3339	2	N	-0-					20
07	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	327	1	3917	2	N	-0-					20
*08	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	314	1	3694	2	N	-0-					20
09	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	301	1	3467	2	N	2					35
							2	9									

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
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	121	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	108	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	131	1	1571	2	N	-0-					-0-
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1573	-0-	-197	-0-	126	1	1447	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10081	X	3329	-0-	-6752	-0-	236	1	3093	2	N	-0-					39
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	260	1	3092	2	N	-0-					39
06	3660	X	2832	-0-	-828	-0-	220	1	2612	2	N	-0-					39
07	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	257	1	3090	2	N	3	3	8			39
							3	9									
*08	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	257	1	3034	2	N	-0-					39
09	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	254	1	2928	2	N	5	3	8			111
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6375	X	2045	-0-	-4330	-0-	146	1	1899	2	N	-0-					32
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	149	1	1761	2	N	-0-					32
06	2310	X	1418	-0-	-892	-0-	111	1	1307	2	N	-0-					32
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	260	1	3120	2	N	-0-					32
*08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	189	1	2237	2	N	-0-					32
09	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	149	1	1721	2	N	5					53
							6	9									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

04	15421	X	5220	-0-	-10201	-0-	370	1	4839	2	N	10					138
							11	9									
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	388	1	4615	2	N	14					152
							15	9									
*06	5400	X	4089	-0-	-1311	-0-	319	1	3770	2	N	-0-					152
*07	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	412	1	4962	2	N	-0-					152
*08	5394	X	4409	-0-	-985	-0-	344	1	4058	2	N	6	88	1			70
							7	9									
09	5220	X	4177	-0-	-1043	-0-	333	1	3832	2	N	11	4	8			77
							12	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

04	15937	X	5311	-0-	-10626	-0-	378	1	4933	2	N	-0-					209
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	415	1	4953	2	N	-0-					209
06	5430	X	4035	-0-	-1395	-0-	313	1	3721	2	N	1					210
							1	9									
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	435	1	5249	2	N	5	5	8			210
							6	9									
*08	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	428	1	5033	2	N	-0-					210
09	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	411	1	4729	2	N	14	4	8			158
							15	9									

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	630	N	414	-0-	-216	-0-	29	1	385	2	N	-0-					52
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	-0-					52
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-					52
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-					52
*08	837	N	542	-0-	-295	-0-	43	1	499	2	N	-0-					52
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	53	1	621	2	N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22046	X	7452	-0-	-14594	-0-	527	1	6863	2	N	56					97
							62	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	557	1	6645	2	N	2					99
							2	9									
06	7560	X	7021	-0-	-539	-0-	544	1	6455	2	N	20					119
							22	9									
07	7812	X	7661	-0-	-151	-0-	584	1	7034	2	N	39	92	1	7	8	59
							43	9									
*08	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	588	1	6916	2	N	-0-					59
*09	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	575	1	6631	2	N	1	1	3	6	8	54
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

*12	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	429	1	5912	2	N	19					117
							21	9									
*01	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	436	1	5878	2	N	9					126
							10	9									
*02	DLQ G-10		5441	-0-	5441	5441	413	1	5019	2	N	8					134
							9	9									
*03	DLQ G-10		6299	-0-	6299	11740	453	1	5831	2	N	14					148
							15	9									
*04	17637	X	5897	-0-	-11740	-0-	419	1	5457	2	N	19					167
							21	9									
*05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	470	1	5604	2	N	4					171
							4	9									
*06	6120	X	5795	-0-	-325	-0-	450	1	5343	2	N	2					173
							2	9									
*07	6293	X	6073	-0-	-220	-0-	467	1	5603	2	N	3					176
							3	9									
*08	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	475	1	5598	2	N	5	165	1			16
							6	9									
09	5880	X	5728	-0-	-152	-0-	458	1	5259	2	N	10	5	8			21
							11	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	332	1	4332	2	N	-0-					107
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	327	1	3911	2	N	-0-					107
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	270	1	3187	2	N	-0-					107
07	4805	X	3017	-0-	-1788	-0-	231	1	2783	2	N	3	3	8			107
							3	9									
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	260	1	3068	2	N	45					152
							50	9									
09	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	272	1	3133	2	N	4	3	8			153
							4	9									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	291	1	3786	2	N	12					182
							13	9									
05	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	304	1	3628	2	N	12					194
							13	9									
06	3960	X	3474	-0-	-486	-0-	270	1	3200	2	N	4	175	1			23
							4	9									
07	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	280	1	3369	2	N	8	3	8			28
							9	9									
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	283	1	3334	2	N	11					39
							12	9									
09	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	272	1	3141	2	N	4	3	8			40
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4437	-0-	-483	-0-	317	1	4120	2	N	-0-					8
05	5084	X	3493	-0-	-1591	-0-	271	1	3222	2	N	-0-					8
06	4920	X	4373	-0-	-547	-0-	341	1	4032	2	N	-0-					8
07	4805	X	4171	-0-	-634	-0-	321	1	3850	2	N	-0-					8
*08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	297	1	3490	2	N	-0-					8
*09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	382	1	4387	2	N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

*02	2184	X	1858	-0-	-326	-0-	142	1	1715	2	N	1					14
							1	9									
*03	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	157	1	2012	2	N	2					16
							2	9									
*04	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	137	1	1795	2	N	4					20
							4	9									
*05	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	161	1	1917	2	N	-0-					20
*06	2100	X	1969	-0-	-131	-0-	154	1	1815	2	N	-0-					20
*07	2170	X	2093	-0-	-77	-0-	161	1	1931	2	N	1					21
							1	9									
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	160	1	1889	2	N	-0-					21
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	163	1	1872	2	N	-0-	2	3			19

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

04	5520	X	5425	-0-	-95	-0-	387	1	5038	2	N	-0-					30
05	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	385	1	4591	2	N	-0-					30
06	5520	X	4606	-0-	-914	-0-	359	1	4247	2	N	-0-					30
07	5611	X	3702	-0-	-1909	-0-	283	1	3419	2	N	-0-					30
*08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	445	1	5229	2	N	-0-					30
09	5430	X	4638	-0-	-792	-0-	371	1	4265	2	N	2					28
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

04	6750	X	5688	-0-	-1062	-0-	405	1	5283	2	N	-0-							117
05	6541	X	5437	-0-	-1104	-0-	420	1	5017	2	N	-0-							117
06	6510	X	4171	-0-	-2339	-0-	325	1	3846	2	N	-0-							117
07	6727	X	5013	-0-	-1714	-0-	385	1	4622	2	N	5	5	8					117
							6	9											
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	383	1	4508	2	N	7	134	1	23	3			13
							8	9											
09	5700	X	3958	-0-	-1742	-0-	316	1	3641	2	N	1	4	8					10
							1	9											

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	N	-0-					40
05	3100	N	4133	-0-	1033	1033	321	1	3812	2	N	-0-					40
06	3000	N	2770	-0-	-230	803	216	1	2554	2	N	-0-					40
07	3100	N	3617	-0-	517	1320	277	1	3340	2	N	-0-					40
*08	4349	X	3029	-0-	-1320	-0-	236	1	2793	2	N	-0-					40
*09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	199	1	2290	2	N	1	1	3			3
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	246	1	3320	2	N	4					91
							4	9									
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	2866	2	N	2					93
							2	9									
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	251	1	3212	2	N	-0-					93
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	238	1	3096	2	N	3					96
							3	9									
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	257	1	3070	2	N	3					99
							3	9									
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	228	1	2698	2	N	-0-					99
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	239	1	2887	2	N	-0-					99
*08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	239	1	2819	2	N	1					100
							1	9									
09	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	175	1	2029	2	N	4					104
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

04	23383	X	7862	-0-	-15521	-0-	559	1	7280	2	N	21					136
							23	9									
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	607	1	7223	2	N	18					154
							20	9									
06	7980	X	7494	-0-	-486	-0-	581	1	6894	2	N	17					171
							19	9									
07	8246	X	7678	-0-	-568	-0-	587	1	7074	2	N	15	7	8			179
							17	9									
*08	8246	X	7633	-0-	-613	-0-	597	1	7026	2	N	9	156	1			32
							10	9									
09	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	566	1	6510	2	N	14	6	8			40
							15	9									

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

*10	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	441	1	5373	2	N	11					50
							12	9									
*11	6210	X	5186	-0-	-1024	-0-	368	1	4801	2	N	15	6	8			59
							17	9									
*12	5797	X	5098	-0-	-699	-0-	344	1	4739	2	N	14					73
							15	9									
*01	5797	X	335	-0-	-5462	-0-	23	1	308	2	N	4	4	8			73
							4	9									
*02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	430	1	5239	2	N	2	1	8			74
							2	9									
*03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	493	1	6344	2	N	29	6	8			97
							32	9									
*04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	405	1	5287	2	N	10					107
							11	9									
*05	6293	X	5639	-0-	-654	-0-	435	1	5192	2	N	11					118
							12	9									
*06	6630	X	5504	-0-	-1126	-0-	427	1	5066	2	N	10					128
							11	9									
*07	6851	X	5264	-0-	-1587	-0-	403	1	4850	2	N	10	5	8			133
							11	9									
*08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	399	1	4709	2	N	9					142
							10	9									
09	5700	X	5470	-0-	-230	-0-	436	1	5024	2	N	9	4	8			147
							10	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	167	1	2244	2	N	6	2	8			44
							7	9									
*02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	166	1	2027	2	N	3	2	8			45
							3	9									
*03	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	175	1	2248	2	N	5	2	8			48
							6	9									
*04	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	169	1	2195	2	N	3					51
							3	9									
*05	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	181	1	2141	2	N	1					52
							1	9									
*06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	182	1	2161	2	N	2					54
							2	9									
*07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	193	1	2325	2	N	2	2	8			54
							2	9									
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	2	N	-0-					54
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	195	1	2243	2	N	-0-	2	3	2	8	50

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

04	4950	X	3885	-0-	-1065	-0-	277	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	356	1	4256	2	N	-0-					-0-
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	327	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	362	1	4342	2	N	-0-					-0-
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	410	1	4830	2	N	-0-					-0-
*09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	397	1	4581	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

04	3330	X	3068	-0-	-262	-0-	218	1	2850	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	222	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	228	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	234	1	2821	2	N	-0-					-0-
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	241	1	2828	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	237	1	2738	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

04	5880	X	5185	-0-	-695	-0-	369	1	4809	2	N	6					143
							7	9									
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	397	1	4731	2	N	7					150
							8	9									
06	5160	X	4552	-0-	-608	-0-	353	1	4190	2	N	8					158
							9	9									
07	5363	X	5090	-0-	-273	-0-	391	1	4691	2	N	7	5	8			160
							8	9									
*08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	332	1	3899	2	N	7					167
							8	9									
*09	5190	X	19	-0-	-5171	-0-	1	1	17	2	N	1	1	3	4	8	163
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

04	4410	X	3045	-0-	-1365	-0-	217	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	394	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	288	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	289	1	3493	2	N	-0-					-0-
*08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	218	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3274	-0-	-1646	-0-	262	1	3012	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6758	X	6463	-0-	-295	-0-	438	1	6021	2	N	4					144
							4	9									
*01	6758	X	5704	-0-	-1054	-0-	394	1	5303	2	N	6	5	8			145
							7	9									
*02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	349	1	4253	2	N	7	5	8			147
							8	9									
*03	6448	X	6226	-0-	-222	-0-	449	1	5770	2	N	6	5	8			148
							7	9									
*04	6240	X	5266	-0-	-974	-0-	375	1	4888	2	N	3					151
							3	9									
*05	6448	X	3453	-0-	-2995	-0-	266	1	3184	2	N	3					154
							3	9									
*06	6030	X	4589	-0-	-1441	-0-	356	1	4230	2	N	3					157
							3	9									
*07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	5	5	8			157
							6	9									
*08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	466	1	5496	2	N	2	127	1	9	3	23
							2	9									
*09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	429	1	4943	2	N	-0-	5	8			18

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

04	3780	X	2898	-0-	-882	-0-	207	1	2691	2	N	-0-					2
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	233	1	2773	2	N	-0-					2
06	3090	X	2763	-0-	-327	-0-	216	1	2547	2	N	-0-					2
07	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	225	1	2720	2	N	-0-					2
*08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	212	1	2492	2	N	3					5
							3	9									
09	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	225	1	2597	2	N	-0-					5

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	187	1	2297	2	N	4					36
							4	9									
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	165	1	2147	2	N	4	2	8			38
							4	9									
*12	2325	N	184	-0-	-2141	-0-	12	1	172	2	N	-0-					38
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	155	1	2080	2	N	5	1	8			42
							6	9									
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	180	1	2186	2	N	7	2	8			47
							8	9									
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	169	1	2185	2	N	2	2	8			47
							2	9									
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	160	1	2102	2	N	5					52
							6	9									
*05	2635	N	2148	-0-	-487	-0-	166	1	1979	2	N	3					55
							3	9									
*06	2280	N	1990	-0-	-290	-0-	154	1	1832	2	N	4					59
							4	9									
*07	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	155	1	1869	2	N	3	2	8			60
							3	9									
*08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	163	1	1911	2	N	1					61
							1	9									
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	151	1	1735	2	N	5	2	8			64
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	166	1	2034	2	N	6					102
							7	9									
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	156	1	2031	2	N	5	2	8			105
							6	9									
*12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	143	1	1969	2	N	2					107
							2	9									
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	N	8	2	8			113
							9	9									
*02	2044	N	1911	-0-	-133	-0-	145	1	1759	2	N	6	2	8			117
							7	9									
*03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	149	1	1934	2	N	6	2	8			121
							7	9									
*04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	140	1	1841	2	N	5					126
							6	9									
*05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	155	1	1855	2	N	5					131
							6	9									
*06	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	148	1	1748	2	N	3					134
							3	9									
*07	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	152	1	1817	2	N	4	2	8			136
							4	9									
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	166	1	1937	2	N	1					137
							1	9									
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	169	1	1948	2	N	1	2	8			136
							1	9									

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

04	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	207	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	228	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	222	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	201	1	2407	2	N	-0-					-0-
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	230	1	2708	2	N	-0-					-0-
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

04	5640	X	5242	-0-	-398	-0-	373	1	4869	2	N	-0-					224
05	5704	X	5003	-0-	-701	-0-	388	1	4615	2	N	-0-					224
06	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	413	1	4889	2	N	-0-					224
07	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	406	1	4882	2	N	-0-					224
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	410	1	4830	2	N	-0-					224
*09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	397	1	4586	2	N	-0-	1	3			61

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					363
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	233	1	2782	2	N	-0-					363
06	3000	N	7885	-0-	4885	4885	614	1	7271	2	N	-0-					363
07	3100	N	4289	-0-	1189	6074	330	1	3957	2	N	2	2	8			363
							2	9									
*08	3100	N	2604	-0-	-496	5578	204	1	2400	2	N	-0-					363
*09	7950	X	2372	-0-	-5578	-0-	190	1	2181	2	N	1	3	8			123
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	649	1	8472	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	479	1	5701	2	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	453	1	5374	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5511	-0-	-875	-0-	423	1	5088	2	N	-0-					-0-
*08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	388	1	4571	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	5198	-0-	-3922	-0-	415	1	4783	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

04	4380	X	3212	-0-	-1168	-0-	230	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	254	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2733	-0-	-1317	-0-	213	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2488	-0-	-1387	-0-	190	1	2298	2	N	-0-					-0-
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	335	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	256	1	2942	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

04	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	340	1	4435	2	N	-0-					85
05	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	341	1	4065	2	N	-0-					85
06	4800	X	3645	-0-	-1155	-0-	284	1	3361	2	N	-0-					85
*07	4960	X	4221	-0-	-739	-0-	321	1	3879	2	N	19					104
							21	9									
*08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	294	1	3464	2	N	5					109
							6	9									
09	4770	X	3368	-0-	-1402	-0-	269	1	3097	2	N	2					111
							2	9									

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	404	1	5256	2	N	24					105
							26	9									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	441	1	5259	2	N	23					128
							25	9									
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	416	1	4938	2	N	129					257
							142	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	437	1	5252	2	N	5	5	8			257
							6	9									
*08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	443	1	5221	2	N	-0-					257
09	5700	X	5489	-0-	-211	-0-	438	1	5048	2	N	3	154	1	5	8	26
							3	9									

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

04	2760	X	1430	-0-	-1330	-0-	102	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	143	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2047	-0-	-353	-0-	159	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	219	1	2624	2	N	-0-					-0-
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	195	1	2297	2	N	-0-					-0-
*09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	193	1	2229	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	4133	-0-	-397	-0-	294	1	3839	2	N	-0-					145
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	351	1	4188	2	N	-0-					145
06	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	313	1	3724	2	N	-0-					145
07	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	324	1	3908	2	N	4	4	8			145
						4	9									
*08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	262	1	3089	2	N	3	114	1	15	3	31
						3	9									
*09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	387	1	4451	2	N	2	3	8			30
						2	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
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	221	1	2880	2	N	76	128	1			183
						84	9									
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	-0-					183
06	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	233	1	2769	2	N	1					184
						1	9									
07	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	251	1	3011	2	N	3	3	8			184
						3	9									
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	262	1	3074	2	N	1					65
						1	9									
*09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	256	1	2943	2	N	11	3	8			73
						12	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
04	5040 X	3853	-0-	-1187	-0-	274	1	3579	2	N	-0-					100
05	5084 X	2178	-0-	-2906	-0-	169	1	2009	2	N	-0-					100
06	4920 X	2209	-0-	-2711	-0-	171	1	2038	2	N	-0-					100
07	4681 X	2800	-0-	-1881	-0-	215	1	2582	2	N	3	3	8			100
						3	9									
*08	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	192	1	2267	2	N	1					125
						1	9									
09	3840 X	2440	-0-	-1400	-0-	195	1	2244	2	N	1	2	8			124
						1	9									

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
04	2160 X	1176	-0-	-984	-0-	84	1	1092	2	N	-0-					45
05	2232 X	1271	-0-	-961	-0-	99	1	1172	2	N	-0-					45
06	2160 X	1346	-0-	-814	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					45
07	1798 X	1439	-0-	-359	-0-	111	1	1327	2	N	1	1	8			45
						1	9									
*08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	96	1	1134	2	N	1					20
						1	9									
*09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	210	1	2421	2	N	5	1	8			24
						6	9									

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	4062	-0-	-288	-0-	289	1	3773	2	N	-0-					10
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	376	1	4479	2	N	-0-					10
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	373	1	4404	2	N	-0-					10
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	362	1	4339	2	N	-0-					10
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	265	1	3110	2	N	-0-					6
*09	4770 X	4232	-0-	-538	-0-	338	1	3894	2	N	-0-	1	3			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	352	1	4583	2	N	-0-					4
05	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	316	1	3772	2	N	-0-					4
06	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	319	1	3787	2	N	-0-					4
07	5115	X	4115	-0-	-1000	-0-	315	1	3796	2	N	4	4	8			4
							4	9									
*08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	335	1	3942	2	N	1					3
							1	9									
09	4950	X	4033	-0-	-917	-0-	321	1	3712	2	N	-0-	3	8			-0-

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	265	1	3455	2	N	-0-					60
05	3596	X	2772	-0-	-824	-0-	214	1	2558	2	N	-0-					60
06	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	263	1	3118	2	N	-0-					60
07	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	266	1	3207	2	N	-0-					60
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	256	1	3002	2	N	-0-					18
09	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	260	1	3001	2	N	-0-					18

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	250	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	276	1	3289	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	256	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	260	1	3137	2	N	-0-					-0-
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	239	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	211	1	2435	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	82	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	125	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	94	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	859	-0-	-319	-0-	67	1	792	2	N	-0-					-0-
*08	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	84	1	985	2	N	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	97	1	1115	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	396	1	5144	2	N	-0-					6
05	6262	X	5897	-0-	-365	-0-	456	1	5441	2	N	-0-					6
06	6060	X	5731	-0-	-329	-0-	447	1	5284	2	N	-0-					6
07	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	444	1	5355	2	N	5	5	8			6
							6	9									
*08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	457	1	5380	2	N	1					4
							1	9									
09	5730	X	5434	-0-	-296	-0-	435	1	4998	2	N	1	5	8			-0-
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6492	-0-	-858	-0-	463	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6700	-0-	-895	-0-	519	1	6181	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6223	-0-	-1127	-0-	484	1	5739	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6243	-0-	-701	-0-	479	1	5764	2	N	-0-					-0-
*08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	518	1	6095	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5615	-0-	-865	-0-	449	1	5166	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
04	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	204	1	2654	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	198	1	2354	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	202	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	216	1	2588	2	N	-0-					-0-
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	239	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	187	1	2142	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
04	4710	X	3977	-0-	-733	-0-	283	1	3694	2	N	-0-					36
05	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	327	1	3898	2	N	-0-					36
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	347	1	4117	2	N	-0-					36
07	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	330	1	3975	2	N	-0-					36
*08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	297	1	3484	2	N	-0-					13
*09	4470	X	3819	-0-	-651	-0-	306	1	3513	2	N	-0-	7	3			6

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
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	37	1	424	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	503	-0-	-55	-0-	40	1	463	2	N	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1845	-0-	-1095	-0-	131	1	1714	2	N	-0-					182
05	3038	X	2003	-0-	-1035	-0-	155	1	1848	2	N	-0-					182
06	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	162	1	1929	2	N	-0-					182
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	283	1	3420	2	N	-0-					182
*08	3000	N	3762	-0-	762	762	294	1	3458	2	N	9					34
							10	9									
*09	3000	N	2509	-0-	-491	271	201	1	2308	2	N	-0-	1	3			33

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
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	218	1	2833	2	N	-0-					10
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	211	1	2521	2	N	-0-					10
06	3900	X	2506	-0-	-1394	-0-	196	1	2310	2	N	-0-					10
07	4030	X	2571	-0-	-1459	-0-	198	1	2373	2	N	-0-					10
*08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	N	-0-					24
09	3060	X	2201	-0-	-859	-0-	175	1	2024	2	N	2					26
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	3362	-0-	-3178	-0-	239	1	3123	2	N	-0-					145
05	6076	X	3187	-0-	-2889	-0-	247	1	2940	2	N	-0-					145
06	5310	X	1957	-0-	-3353	-0-	153	1	1804	2	N	-0-					145
07	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	254	1	3051	2	N	-0-					145
*08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	236	1	2794	2	N	-0-					150
09	3360	X	2300	-0-	-1060	-0-	184	1	2108	2	N	7					157
							8	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

04	4740	X	3772	-0-	-968	-0-	268	1	3504	2	N	-0-					22
05	4898	X	233	-0-	-4665	-0-	18	1	215	2	N	-0-					22
06	4740	X	228	-0-	-4512	-0-	17	1	211	2	N	-0-					22
07	4681	X	826	-0-	-3855	-0-	64	1	762	2	N	-0-					22
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	265	1	3123	2	N	-0-					9
*09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	467	1	5367	2	N	-0-	1	3			8

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

04	5670	X	5607	-0-	-63	-0-	399	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5169	-0-	-690	-0-	400	1	4769	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4178	-0-	-1492	-0-	325	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5178	-0-	-619	-0-	397	1	4781	2	N	-0-					-0-
*08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	341	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4777	-0-	-833	-0-	382	1	4395	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

04	4140	X	2913	-0-	-1227	-0-	207	1	2706	2	N	-0-					42
05	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	301	1	3594	2	N	-0-					42
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	344	1	4080	2	N	-0-					42
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	327	1	3930	2	N	-0-					42
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	300	1	3520	2	N	-0-					46
*09	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	318	1	3650	2	N	-0-	11	3			35

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

04	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	96	1	1262	2	N	-0-					3
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	117	1	1403	2	N	-0-					3
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	105	1	1238	2	N	-0-					3
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	105	1	1257	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	102	1	1217	2	N	-0-					1
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	103	1	1192	2	N	-0-	1	8			-0-

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	764	1	9961	2	N	3					24
							3	9									
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	597	1	7114	2	N	2					26
							2	9									
06	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	532	1	6300	2	N	1					27
							1	9									
07	10137	X	6860	-0-	-3277	-0-	525	1	6328	2	N	6	6	8			27
							7	9									
*08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	530	1	6233	2	N	2					18
							2	9									
09	10740	X	6243	-0-	-4497	-0-	499	1	5740	2	N	4	6	8			16
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	210	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	193	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	210	1	2544	2	N	-0-					-0-
*08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	219	1	2590	2	N	-0-					-0-
*09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2365	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	393	1	5139	2	N	-0-					63
05	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	377	1	4501	2	N	-0-					63
06	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	347	1	4096	2	N	-0-					63
07	5704 X	4847	-0-	-857	-0-	371	1	4476	2	N	-0-					63
*08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	367	1	4312	2	N	-0-					79
*09	5520 X	4472	-0-	-1048	-0-	357	1	4115	2	N	-0-	4	3			75

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

04	5130 X	4468	-0-	-662	-0-	318	1	4147	2	N	3					92
						3	9									
05	4805 X	4372	-0-	-433	-0-	338	1	4027	2	N	6					98
						7	9									
06	4500 X	3901	-0-	-599	-0-	304	1	3596	2	N	1					99
						1	9									
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4324	2	N	5					104
						6	9									
*08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	364	1	4296	2	N	9					113
						10	9									
*09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	362	1	4173	2	N	-0-	3	3			110

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

04	5400 X	4900	-0-	-500	-0-	349	1	4551	2	N	-0-					18
05	5580 X	4688	-0-	-892	-0-	362	1	4325	2	N	1					19
						1	9									
06	5640 X	4484	-0-	-1156	-0-	350	1	4133	2	N	1					20
						1	9									
07	5828 X	3413	-0-	-2415	-0-	262	1	3145	2	N	5	5	8			20
						6	9									
*08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	384	1	4523	2	N	1					18
						1	9									
09	4890 X	4703	-0-	-187	-0-	376	1	4326	2	N	1	4	8			15
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	288	1	3751	2	N	-0-					98
05	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	321	1	3826	2	N	-0-					98
06	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	296	1	3513	2	N	-0-					98
07	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	301	1	3630	2	N	-0-					98
*08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	326	1	3854	2	N	-0-	3	3			84
*09	4050	X	3009	-0-	-1041	-0-	240	1	2768	2	N	1	4	3			79
							1	9									

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2607	-0-	-1593	-0-	202	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3005	-0-	-1335	-0-	231	1	2774	2	N	-0-					-0-
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	268	1	3150	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2462	-0-	-1018	-0-	196	1	2266	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6910	-0-	-1220	-0-	492	1	6418	2	N	-0-					46
05	7533	X	1149	-0-	-6384	-0-	88	1	1061	2	N	-0-					46
06	7050	X	3480	-0-	-3570	-0-	271	1	3209	2	N	-0-					46
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	581	1	7011	2	N	5	5	8			46
							6	9									
*08	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	774	1	9114	2	N	3					42
							3	9									
*09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	619	1	7133	2	N	1	11	3	6	8	26
							1	9									

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
04	3000	N	6900	-0-	3900	7420	492	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6178	-0-	3078	10498	478	1	5700	2	N	-0-					-0-
06	15850	X	5352	-0-	-10498	-0-	416	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	397	1	4787	2	N	-0-					-0-
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	385	1	4537	2	N	-0-					-0-
*09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	362	1	4156	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
04	3000	X	1545	-0-	-1455	-0-	110	1	1435	2	N	-0-					22
05	3100	X	740	-0-	-2360	-0-	58	1	682	2	N	-0-					22
06	2580	X	645	-0-	-1935	-0-	51	1	594	2	N	-0-					22
07	1612	X	482	-0-	-1130	-0-	38	1	444	2	N	-0-					22
*08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	2	N	-0-					5
09	1560	X	535	-0-	-1025	-0-	43	1	492	2	N	-0-					5

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
04	5010	X	4766	-0-	-244	-0-	340	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	368	1	4402	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3870	-0-	-1500	-0-	302	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	380	1	4582	2	N	-0-					-0-
*08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	373	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	362	1	4165	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	4290 X	3739	-0-	-551	-0-	267	1	3472	2	N	-0-					60
05	4433 X	3914	-0-	-519	-0-	303	1	3611	2	N	-0-					60
06	4080 X	3916	-0-	-164	-0-	305	1	3611	2	N	-0-					60
07	4216 X	3640	-0-	-576	-0-	280	1	3360	2	N	-0-					60
*08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	312	1	3666	2	N	-0-					55
*09	3930 X	3767	-0-	-163	-0-	301	1	3466	2	N	-0-	9	3			46

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

04	4500 X	1791	-0-	-2709	-0-	128	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	2270	-0-	-2380	-0-	175	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	3840 X	599	-0-	-3241	-0-	46	1	553	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	767	-0-	-3201	-0-	59	1	708	2	N	-0-					-0-
*08	808 X	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	N	-0-					-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	306	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	330	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	4560 X	2758	-0-	-1802	-0-	214	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	4712 X	3578	-0-	-1134	-0-	274	1	3304	2	N	-0-					-0-
*08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	311	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	4290 X	3430	-0-	-860	-0-	274	1	3156	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

04	3360 X	3184	-0-	-176	-0-	227	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	254	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	245	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	3037	-0-	-342	-0-	233	1	2804	2	N	-0-					-0-
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	208	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	844	-0-	-4166	-0-	58	1	750	2	N	33	164	1			25
							36	9									
05	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	385	1	4584	2	N	2					27
							2	9									
06	5220	X	3573	-0-	-1647	-0-	279	1	3293	2	N	1					28
							1	9									
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	534	1	6448	2	N	10	3	8			35
							11	9									
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	329	1	3879	2	N	4					38
							4	9									
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	405	1	4662	2	N	7	4	8			41
							8	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5880	X	4672	-0-	-1208	-0-	332	1	4340	2	N	-0-					37
05	5301	X	3768	-0-	-1533	-0-	292	1	3476	2	N	-0-					37
06	5160	X	3349	-0-	-1811	-0-	262	1	3087	2	N	-0-					37
07	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	356	1	4298	2	N	-0-					37
*08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	326	1	3837	2	N	-0-	9	3			31
09	4680	X	3414	-0-	-1266	-0-	272	1	3138	2	N	4					35
							4	9									

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	172	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	192	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	197	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	199	1	2401	2	N	-0-					-0-
*08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	178	1	2060	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

04	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	166	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	181	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2168	-0-	-142	-0-	168	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	181	1	2175	2	N	-0-					-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	N	-0-					-0-
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	2901	-0-	-1779	-0-	207	1	2694	2	N	-0-					141
05	4836 X	3021	-0-	-1815	-0-	234	1	2787	2	N	-0-					141
06	3900 X	2510	-0-	-1390	-0-	196	1	2314	2	N	-0-					141
07	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	213	1	2564	2	N	-0-					141
*08	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	210	1	2467	2	N	-0-					142
09	2910 X	2473	-0-	-437	-0-	198	1	2275	2	N	-0-					142

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

04	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	230	1	2988	2	N	-0-					91
05	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	254	1	3027	2	N	-0-					91
06	3330 X	3096	-0-	-234	-0-	242	1	2854	2	N	-0-					91
07	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	248	1	2984	2	N	-0-					91
*08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	-0-					95
*09	3210 X	3175	-0-	-35	-0-	254	1	2920	2	N	1	3	3			93
						1	9									

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	190	1	2481	2	N	3					105
						3	9									
05	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	210	1	2496	2	N	4					109
						4	9									
06	2970 X	2465	-0-	-505	-0-	191	1	2270	2	N	4					113
						4	9									
07	3069 X	2459	-0-	-610	-0-	189	1	2270	2	N	-0-					113
*08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	2	N	-0-					113
*09	2670 X	603	-0-	-2067	-0-	49	1	554	2	N	-0-	11	3			102

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

04	3030 X	2722	-0-	-308	-0-	195	1	2527	2	N	-0-					333
05	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	201	1	2400	2	N	-0-					333
06	2820 X	2664	-0-	-156	-0-	208	1	2456	2	N	-0-					333
07	2821 X	2790	-0-	-31	-0-	213	1	2577	2	N	-0-					333
*08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	224	1	2629	2	N	1					90
						1	9									
*09	2730 X	2664	-0-	-66	-0-	213	1	2451	2	N	-0-	1	3			89

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

04	2820 X	1798	-0-	-1022	-0-	128	1	1670	2	N	-0-					3
05	2914 X	1238	-0-	-1676	-0-	96	1	1142	2	N	-0-					3
06	2610 X	2395	-0-	-215	-0-	187	1	2208	2	N	-0-					3
07	2449 X	2428	-0-	-21	-0-	187	1	2239	2	N	2	2	8			3
						2	9									
*08	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	2	N	1					2
						1	9									
09	2400 X	2296	-0-	-104	-0-	184	1	2112	2	N	-0-	2	8			-0-

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

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

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

04	2070	X	1897	-0-	-173	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					2
05	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	157	1	1864	2	N	-0-					2
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	139	1	1654	2	N	-0-					2
07	2015	X	1570	-0-	-445	-0-	120	1	1448	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	2	N	-0-					1
09	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	149	1	1704	2	N	-0-	1	8			-0-

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	463	1	6043	2	N	-0-					286
05	5084	X	3774	-0-	-1310	-0-	292	1	3482	2	N	-0-					286
06	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	370	1	4382	2	N	1					287
							1	9									
07	6727	X	5697	-0-	-1030	-0-	437	1	5254	2	N	5	5	8			287
							6	9									
*08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	408	1	4812	2	N	9					59
							10	9									
09	6510	X	4916	-0-	-1594	-0-	392	1	4516	2	N	7	4	8			62
							8	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

04	330	X	75	-0-	-255	-0-	6	1	69	2	N	-0-					123
05	93	X	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	2	N	-0-					123
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-					123
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	58	82	1			99
							64	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

04	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	105	1	1357	2	N	-0-					40
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	126	1	1500	2	N	-0-					40
06	1530	X	608	-0-	-922	-0-	48	1	560	2	N	-0-					40
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	116	1	1374	2	N	-0-					53
09	1560	X	1407	-0-	-153	-0-	112	1	1293	2	N	2	1	8			54
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	682	-0-	-218	-0-	49	1	633	2	N	-0-					95
05	930	X	102	-0-	-828	-0-	8	1	94	2	N	-0-					95
06	1200	X	326	-0-	-874	-0-	26	1	300	2	N	-0-					95
07	1240	X	122	-0-	-1118	-0-	9	1	112	2	N	1	1	8			95
							1	9									
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					109
*09	690	X	10	-0-	-680	-0-	10	2			N	-0-	1	3			108

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
04	2460	X	16	-0-	-2444	-0-	16	2			N	-0-					295
05	2077	X	17	-0-	-2060	-0-	17	2			N	-0-					295
06	2010	X	16	-0-	-1994	-0-	16	2			N	-0-					295
07	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					295
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	8	3			20

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

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

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	346	1	4524	2	N	-0-					93
05	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	357	1	4263	2	N	-0-					93
06	5190	X	877	-0-	-4313	-0-	68	1	809	2	N	-0-					93
07	5363	X	3652	-0-	-1711	-0-	280	1	3372	2	N	-0-					93
*08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	320	1	3763	2	N	-0-					35
*09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	420	1	4832	2	N	-0-	13	3			22

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2307	-0-	-1713	-0-	163	1	2144	2	N	-0-					148
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	202	1	2419	2	N	-0-					148
06	3600	X	2796	-0-	-804	-0-	217	1	2579	2	N	-0-					148
07	3720	X	977	-0-	-2743	-0-	76	1	898	2	N	3	3	8			148
							3	9									
*08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	419	1	4937	2	N	2	157	1			19
							2	9									
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	295	1	3394	2	N	16	3	8			32
							18	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	2	N	-0-					67
*02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	119	1	1458	2	N	-0-					67
*03	2015	X	1520	-0-	-495	-0-	111	1	1409	2	N	-0-					67
*04	1950	X	1412	-0-	-538	-0-	101	1	1311	2	N	-0-					67
*05	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	114	1	1344	2	N	7					74
							8	9									
*06	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	134	1	1590	2	N	6					80
							7	9									
*07	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					80
*08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	143	1	1682	2	N	-0-					80
*09	1710	X	1578	-0-	-132	-0-	126	1	1451	2	N	1	9	3			72
							1	9									

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

04	1680	X	1350	-0-	-330	-0-	96	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	116	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	N	-0-					-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	250	1	3246	2	N	-0-					96
05	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	263	1	3139	2	N	-0-					96
06	3510	X	2990	-0-	-520	-0-	233	1	2757	2	N	-0-					96
07	3627	X	301	-0-	-3326	-0-	23	1	278	2	N	-0-					96
*08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					111
09	3510	X	49	-0-	-3461	-0-	3	1	43	2	N	3					114
							3	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

04	2580	X	1296	-0-	-1284	-0-	93	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	864	-0-	-1368	-0-	67	1	797	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1423	-0-	-737	-0-	111	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1180	-0-	-494	-0-	90	1	1090	2	N	-0-					-0-
*08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	149	1	1756	2	N	-0-					-0-
*09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	114	1	1318	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	487	1	3298	2	N	6					140
							7	9									
05	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	497	1	2917	2	N	6					146
							7	9									
06	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	469	1	2424	2	N	12					158
							13	9									
07	4774	X	3455	-0-	-1319	-0-	484	1	2947	2	N	22					180
							24	9									
08	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	499	1	3128	2	N	18	167	1			31
							20	9									
09	3780	X	2832	-0-	-948	-0-	424	1	2389	2	N	17					48
							19	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	111	1	751	2	N	-0-					80
05	1302	N	820	-0-	-482	-0-	119	1	701	2	N	-0-					80
06	960	N	668	-0-	-292	-0-	108	1	560	2	N	-0-					80
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	118	1	719	2	N	-0-					80
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	104	1	653	2	N	-0-					80
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	133	1	751	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	158	1	1074	2	N	-0-					15
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	164	1	965	2	N	-0-					15
06	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	178	1	920	2	N	-0-					15
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	179	1	1090	2	N	-0-					15
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	2	N	-0-					15
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	199	1	1120	2	N	-0-					15

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3462	2	2	9	N	2					98
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					98
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2986	2	4	9	N	4					102
07	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	2965	2	11	9	N	10					112
08	3565	X	2367	-0-	-1198	-0-	2350	2	17	9	N	15					127
09	3450	X	2565	-0-	-885	-0-	2562	2	3	9	N	3					130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					126
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	N	14					140
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					140
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					140
08	1395 N	880	-0-	-515	-0-	880	2			N	-0-					140
09	1350 N	400	-0-	-950	-0-	400	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

04	2040 N	1434	-0-	-606	-0-	46	1	1388	2	Y	-0-					3
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1639	2	Y	12	1	8			14
						13	9									
06	1950 N	798	-0-	-1152	-0-	25	1	766	2	Y	6	19	1	1	8	-0-
						7	9									
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	44	1	1557	2	Y	8	1	8			7
						9	9									
08	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	37	1	1166	2	Y	4	2	8			9
						4	9									
*09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	2	Y	7					16
						8	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

04	3000 N	5368	-0-	2368	2368	5368	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5736	-0-	2636	5004	5736	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	5223	-0-	2223	7227	5221	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12431 X	5204	-0-	-7227	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

04	21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	21465	2	297	9	Y	270	244	1			107
05	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	20886	2	226	9	Y	205	148	1			164
06	18180 X	17434	-0-	-746	-0-	17075	2	359	9	Y	326	453	1			37
07	18786 X	18177	-0-	-609	-0-	17866	2	311	9	Y	283	159	1			161
08	20832 X	16053	-0-	-4779	-0-	15862	2	191	9	Y	174	132	1			203
09	20160 X	11931	-0-	-8229	-0-	11842	2	89	9	Y	81	67	1			217

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

04	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	17668	2	333	9	Y	303	314	1			121
05	17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	17736	2	238	9	Y	216	165	1			172
06	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17641	2	127	9	Y	115	273	1			14
07	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	19306	2	114	9	Y	104	59	1			59
08	18538 X	18066	-0-	-472	-0-	17967	2	99	9	Y	90	147	1			2
*09	21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	21300	2	151	9	Y	137	112	1			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	609	-0-	-1761	-0-	609	2			Y	-0-					2
05	2201	X	1454	-0-	-747	-0-	1454	2			Y	-0-					2
06	1920	X	1284	-0-	-636	-0-	1284	2			Y	-0-					2
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					2
08	1984	X	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					2
*09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1621	2	13	9	Y	12	10	1			2

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
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	183	1	5837	2	Y	5					5
							6	9									
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	139	1	4403	2	Y	9	5	8			9
							10	9									
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	73	1	2490	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
07	6231	X	2291	-0-	-3940	-0-	59	1	2232	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	6231	X	1321	-0-	-4910	-0-	40	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	3834	-0-	-2196	-0-	109	1	3725	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	2			N	-0-					64
05	2511	X	1911	-0-	-600	-0-	1911	2			N	-0-					64
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	N	-0-					64
07	2201	X	1826	-0-	-375	-0-	51	1	1775	2	N	-0-					64
08	1922	N	1192	-0-	-730	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					64
09	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	40	1	1336	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
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					2
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					2
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	645	2	8	9	Y	7	2	8			7
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					7
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9
05	2139	N	1481	-0-	-658	-0-	1481	2			N	-0-					9
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-					9
07	3100	N	3069	-0-	-31	44	3069	2			N	-0-					9
08	3100	N	3338	-0-	238	282	3337	2	1	9	N	1	1	8			9
*09	3842	X	3560	-0-	-282	-0-	3560	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					84
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					84
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					84
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

04	4530	X	4012	-0-	-518	-0-	4002	2	10	9	N	9					53
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	126	1	4155	2	N	15	3	8			65
							17	9									
06	4410	X	3794	-0-	-616	-0-	111	1	3682	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	4557	X	3707	-0-	-850	-0-	81	1	3611	2	N	14	2	8			77
							15	9									
08	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	97	1	3630	2	N	5	5	8			77
							6	9									
09	4170	X	3164	-0-	-1006	-0-	84	1	3080	2	N	-0-					77

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

04	150	N	119	-0-	-31	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					8
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					8
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					8
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					8
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					8
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

04	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-					58
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	43	1	1539	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
08	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	58	1	1599	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	50	1	1666	2	Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

04	2670	X	1627	-0-	-1043	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1159	-0-	-1600	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1405	-0-	-1355	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
04	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	70	1	2218	2	Y	2					2
							2	9									
05	3100	X	1628	-0-	-1472	-0-	50	1	1576	2	Y	2					4
							2	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	187	1	6405	2	Y	6					10
							7	9									
07	2852	X	1860	-0-	-992	-0-	48	1	1812	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	2356	X	1851	-0-	-505	-0-	57	1	1794	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	78	1	2665	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	71	1	2261	2	Y	2					2
							2	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	74	1	2340	2	Y	4					6
							4	9									
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	51	1	1762	2	Y	2					8
							2	9									
07	2139	N	1607	-0-	-532	-0-	42	1	1565	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3368	-0-	-742	-0-	109	1	3259	2	Y	-0-					5
05	4247	X	3010	-0-	-1237	-0-	98	1	2888	2	Y	22	2	8			25
							24	9									
06	4110	X	2393	-0-	-1717	-0-	75	1	2299	2	Y	17	39	1	2	8	1
							19	9									
07	3565	X	2518	-0-	-1047	-0-	69	1	2435	2	Y	13	2	8			12
							14	9									
08	3472	X	1219	-0-	-2253	-0-	38	1	1177	2	Y	4	2	8			14
							4	9									
09	3360	X	259	-0-	-3101	-0-	8	1	249	2	Y	2					16
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	105	1	3354	2	Y	3					3
							3	9									
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	4047	2	Y	5					8
							6	9									
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	118	1	4049	2	Y	4					13
							4	9									
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	118	1	4435	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	68	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	138	1	4725	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	119	1	3582	2	Y	-0-					6
05	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	113	1	3304	2	Y	26	2	8			30
							29	9									
06	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	109	1	3331	2	Y	25	50	1	4	8	1
							28	9									
07	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	109	1	3829	2	Y	21	4	8			18
							23	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	124	1	3873	2	Y	12	8	8			22
							13	9									
*09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	115	1	3570	2	Y	25					47
							28	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1799	-0-	-331	-0-	55	1	1742	2	Y	2					2
							2	9									
05	1953	X	1356	-0-	-597	-0-	42	1	1312	2	Y	2					4
							2	9									
06	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	40	1	1360	2	Y	2					6
							2	9									
07	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	28	1	1050	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	44	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	54	1	1839	2	Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-					2
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	2	Y	11	18	1	1	8	1
							12	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	Y	6	1	8			6
							7	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	2	Y	5	3	8			8
							6	9									
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	29	1	892	2	Y	6					14
							7	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	73	1	2205	2	Y	-0-					3
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	79	1	2321	2	Y	17	2	8			18
							19	9									
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2073	2	Y	16	31	1	2	8	1
							18	9									
07	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	45	1	1603	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
08	2418	X	1376	-0-	-1042	-0-	43	1	1329	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
09	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	47	1	1474	2	Y	10					20
							11	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
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	118	1	3750	2	Y	4					82
							4	9									
05	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	102	1	3234	2	Y	4					86
							4	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	110	1	3778	2	Y	4					90
							4	9									
07	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	78	1	2926	2	Y	53	49	1	3	8	91
							58	9									
08	3503	X	2786	-0-	-717	-0-	85	1	2691	2	Y	9	1	8			99
							10	9									
09	3390	X	2283	-0-	-1107	-0-	62	1	2143	2	Y	71					170
							78	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

04	5700	X	4981	-0-	-719	-0-	220	1	4761	2	Y	-0-					25
05	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	326	1	5419	2	Y	-0-					25
06	5700	X	5320	-0-	-380	-0-	303	1	5017	2	Y	-0-					25
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	470	1	6481	2	Y	-0-					25
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	264	1	6511	2	Y	-0-					25
09	5550	X	3669	-0-	-1881	-0-	188	1	3481	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

04	5550	X	2189	-0-	-3361	-0-	67	1	2120	2	Y	2					2
							2	9									
05	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	124	1	3922	2	Y	5					7
							6	9									
06	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	127	1	4349	2	Y	7					11
							8	9									
07	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	109	1	4117	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	5115	X	2447	-0-	-2668	-0-	75	1	2372	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3997	-0-	-473	-0-	113	1	3884	2	Y	-0-					-0-

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

04	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	70	1	2224	2	Y	2					2
							2	9									
05	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	76	1	2387	2	Y	3					5
							3	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	75	1	2573	2	Y	2					7
							2	9									
07	3100	N	3275	-0-	175	175	85	1	3190	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	3100	N	3238	-0-	138	313	99	1	3139	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3603	-0-	603	916	102	1	3501	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	212	1	6743	2	Y	5					5
							6	9									
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	203	1	6415	2	Y	8					13
							9	9									
06	6840	X	5239	-0-	-1601	-0-	148	1	5085	2	Y	5					18
							6	9									
07	7192	X	5958	-0-	-1234	-0-	154	1	5804	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	7192	X	5726	-0-	-1466	-0-	175	1	5551	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	4335	-0-	-2625	-0-	123	1	4212	2	Y	-0-					-0-

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
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	1					1
						1	9									
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	2	Y	3					4
						3	9									
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	1					5
						1	9									
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	37	1	1378	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	1147 X	1088	-0-	-59	-0-	33	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*09	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	32	1	1090	2	Y	-0-					-0-

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
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	171	1	5442	2	Y	6					6
						7	9									
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	197	1	6225	2	Y	9					15
						10	9									
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	75	1	2562	2	Y	3					18
						3	9									
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	Y	-0-					-0-
*09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	28	1	968	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16					124
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5264	2	14	9	Y	13					137
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5040	2	3	9	Y	3					140
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4949	2	9	9	Y	8					148
08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5104	2	11	9	Y	10					158
*09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4903	2	34	9	Y	31					189

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
04	5520 X	5413	-0-	-107	-0-	5413	2			Y	-0-					30
05	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			Y	-0-					30
06	5520 X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			Y	-0-					30
07	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			Y	-0-					30
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					30
09	5400 X	5220	-0-	-180	-0-	5220	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
04	3000 N	3835	-0-	835	885	3824	2	11	9	Y	10					10
05	3100 N	3357	-0-	257	1142	3357	2			Y	-0-					10
06	3232 X	2090	-0-	-1142	-0-	2090	2			Y	-0-					10
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2007	2	22	9	Y	20					30
08	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					30
*09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					30

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
04	1470	X	372	-0-	-1098	-0-	371	2	1	9	Y	1					33
05	1271	X	513	-0-	-758	-0-	510	2	3	9	Y	3	3	8			33
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					33
07	403	X	186	-0-	-217	-0-	184	2	2	9	Y	2					35
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3	3	8			35
*09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					35

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	79	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1908	-0-	-634	-0-	108	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	172	1	2845	2	Y	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	179	1	2477	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	924	-0-	-998	-0-	36	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	87	1	1620	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

04	6900	X	6093	-0-	-807	-0-	269	1	5824	2	Y	-0-					-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	410	1	6811	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	5347	-0-	-1553	-0-	304	1	5043	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	460	1	6350	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	5838	-0-	-1292	-0-	228	1	5610	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6011	-0-	-889	-0-	307	1	5704	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	341	1	7395	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6549	-0-	-271	-0-	371	1	6178	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	4740	-0-	-2250	-0-	269	1	4471	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	5397	-0-	-1826	-0-	364	1	5033	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	205	1	5067	2	Y	-0-					-0-
*09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	307	1	5723	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	277	1	8835	2	Y	7					7
							8	9									
05	8308	X	8204	-0-	-104	-0-	252	1	7942	2	Y	9					16
							10	9									
06	7110	X	5758	-0-	-1352	-0-	163	1	5591	2	Y	4					20
							4	9									
07	9424	X	4450	-0-	-4974	-0-	115	1	4335	2	Y	-0-	20	1			-0-
08	6386	X	3687	-0-	-2699	-0-	113	1	3574	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5677	-0-	-503	-0-	161	1	5516	2	Y	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

04	22200	X	17392	-0-	-4808	-0-	17267	2	125	9	Y	114	114	1			45
05	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23463	2	63	9	Y	57	56	1			46
06	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	20864	2	108	9	Y	98	133	1			11
07	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19575	2	84	9	Y	76	44	1			43
08	22785	X	20224	-0-	-2561	-0-	20158	2	66	9	Y	60	50	1			53
09	22050	X	19518	-0-	-2532	-0-	19377	2	141	9	Y	128	105	1			76

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
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-					-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9385	2	19	9	Y	17	4	1			13
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10369	2	42	9	Y	38	46	1			5
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9526	2	32	9	Y	29	17	1			17
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8860	2	22	9	Y	20	4	1			33
*09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7389	2	55	9	Y	50	41	1			42

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

04	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	979	1	21182	2	N	-0-					-0-
05	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	1146	1	18997	2	N	-0-					-0-
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	897	1	14866	2	N	-0-					-0-
07	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1132	1	15610	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	16321	-0-	-4449	-0-	638	1	15683	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	16783	-0-	-3317	-0-	860	1	15923	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	20	-0-	-1189	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2266	-0-	-974	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1247	-0-	-613	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	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 #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					25
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					25
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					25
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					25
08	6975	X	5596	-0-	-1379	-0-	5596	2			N	-0-					25
09	6750	X	4214	-0-	-2536	-0-	4214	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
*09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

04	4890	X	2843	-0-	-2047	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3250	-0-	-1679	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	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 #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1642	-0-	-1028	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

04	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4371	-0-	-527	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3704	-0-	-616	-0-	3704	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

04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					60
05	5518	X	5334	-0-	-184	-0-	5334	2			N	-0-					60
06	5340	X	4463	-0-	-877	-0-	4460	2	3	9	N	3					63
07	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	5183	2	18	9	N	16	65	1			14
08	5642	X	4920	-0-	-722	-0-	4920	2			N	-0-					14
09	5460	X	5022	-0-	-438	-0-	5022	2			N	-0-					14

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2127	2	57	9	N	52	182	1			110
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2909	2	13	9	N	12					122
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					122
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					122
08	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					122
*09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7379	2	105	9	N	95					217

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

04	3000	N	15705	-0-	12705	31473	15705	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12378	-0-	9278	40751	12378	2			N	-0-					-0-
06	49477	X	8726	-0-	-40751	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	15063	-0-	-685	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13233	-0-	-2007	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

04	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2453	-0-	-244	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2323	-0-	-407	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1288	-0-	-882	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

04	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

04	4050	X	3488	-0-	-562	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					80
05	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2			N	-0-					80
06	3840	X	2306	-0-	-1534	-0-	2306	2			N	-0-					80
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					80
08	3875	X	2917	-0-	-958	-0-	2917	2			N	-0-					80
09	3750	X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	3861	-0-	-309	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	2095	-0-	-2183	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2776	-0-	-1223	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	318	-0-	-3552	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

04	3000 N	6947	-0-	3947	11662	6908	2	39	9	N	35					35
05	18028 X	6366	-0-	-11662	-0-	6347	2	19	9	N	17					52
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					52
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					52
08	7099 X	4957	-0-	-2142	-0-	4957	2			N	-0-					52
09	6870 X	4287	-0-	-2583	-0-	4287	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

04	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4887	-0-	-63	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4780	-0-	-335	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	4919	-0-	-1095	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	4796	-0-	-1024	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	5368	-0-	-152	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	3803	-0-	-661	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	2959	-0-	-1361	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
*09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	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 #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

04	10590	X	8812	-0-	-1778	-0-	256	1	8522	2	N	31					128
							34	9									
05	10943	X	5919	-0-	-5024	-0-	171	1	5711	2	N	34					162
							37	9									
06	10350	X	6731	-0-	-3619	-0-	196	1	6535	2	N	-0-					162
07	10695	X	6084	-0-	-4611	-0-	177	1	5907	2	N	-0-					162
08	8866	X	3750	-0-	-5116	-0-	109	1	3641	2	N	-0-					162
09	8580	X	4508	-0-	-4072	-0-	131	1	4377	2	N	-0-					162

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

04	5640	X	4885	-0-	-755	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4825	-0-	-1003	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4230	-0-	-916	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4060	-0-	-830	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

04	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	3783	2			N	-0-					82
05	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					82
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					82
07	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			N	-0-					82
08	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3516	2			N	-0-					82
09	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					55
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					55
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1388	2	17	9	N	15					70
07	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1001	2	18	9	N	16					86
08	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1557	2	23	9	N	21					107
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1519	2	23	9	N	21					128

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

04	2160	N	1712	-0-	-448	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	101	1	3351	2	N	-0-					227
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	106	1	3536	2	N	-0-					227
06	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	93	1	3115	2	N	-0-					227
07	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	87	1	2908	2	N	-0-					227
08	3534	X	1306	-0-	-2228	-0-	38	1	1268	2	N	-0-					227
09	3420	X	3349	-0-	-71	-0-	98	1	3251	2	N	-0-					227

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5203	-0-	-439	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4949	-0-	-511	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3387	-0-	-1852	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2922	-0-	-2118	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1435	-0-	-815	-0-	2	1	1433	2	N	-0-					29
05	2325	X	510	-0-	-1815	-0-	2	1	508	2	N	-0-					29
06	1860	X	1541	-0-	-319	-0-	2	1	1539	2	N	-0-					29
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2	1	2047	2	N	-0-					29
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2	1	2074	2	N	-0-					29
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	N	4					33
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

04	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2			N	-0-			15
05	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-			15
06	3510	X	2634	-0-	-876	-0-	2634	2			N	-0-			15
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-			15
08	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			N	-0-			15
09	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			N	-0-			15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

04	5340	X	2303	-0-	-3037	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	4188	-0-	-1330	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
*09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1540	2	46	4	N	-0-			-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1564	2	62	4	N	-0-			-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	962	2	46	4	N	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	660	2	62	4	N	-0-			-0-
08	3100	N	6240	-0-	3140	3140	6206	2	34	4	N	-0-			-0-
*09	27195	X	24055	-0-	-3140	-0-	24055	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

04	1650	X	1297	-0-	-353	-0-	1297	2			N	-0-			52
05	1705	X	917	-0-	-788	-0-	917	2			N	-0-			52
06	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	1288	2			N	-0-			52
07	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-			52
08	1333	X	888	-0-	-445	-0-	888	2			N	-0-			52
09	1290	N	655	-0-	-635	-0-	655	2			N	-0-			52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

04	2670	X	2593	-0-	-77	-0-	2593	3			N	-0-			52
05	2759	X	2421	-0-	-338	-0-	2421	3			N	-0-			52
06	2670	X	1846	-0-	-824	-0-	1846	3			N	-0-			52
07	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	2618	3			N	-0-			52
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-			52
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	68	1	2262	2	N	-0-					20
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					20
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	63	1	2103	2	N	17					37
							19	9									
07	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	65	1	2165	2	N	33					70
							36	9									
08	2356	N	1188	-0-	-1168	-0-	34	1	1145	2	N	8					78
							9	9									
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					78

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

04	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					67
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					67
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3394	2	13	9	N	12					79
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3583	2	53	9	N	48					127
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3733	2	57	9	N	52					179
09	3810	X	3181	-0-	-629	-0-	3148	2	33	9	N	30					209

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	N	33					128
							36	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	70					198
							77	9									
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	33	1	1089	2	N	33	178	1			53
							36	9									
07	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	33	1	1104	2	N	-0-					53
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	36	1	1208	2	N	-0-					53
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	2	N	-0-					53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	2848	2			N	-0-					158
05	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814	2			N	-0-					158
06	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2			N	-0-					158
07	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	2303	2			N	-0-					158
08	2821 N	2440	-0-	-381	-0-	2440	2			N	-0-					158
09	2550 N	2100	-0-	-450	-0-	2100	2			N	-0-					158

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	3239	-0-	-1256	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3515	-0-	-835	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	74	1			3

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4695	-0-	-234	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

04	9360 X	7104	-0-	-2256	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	8680 X	6953	-0-	-1727	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	5843	-0-	-2557	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6125	-0-	-1594	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	5464	-0-	-1914	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	5445	-0-	-1665	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3893	-0-	-127	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22295	-0-	19195	19195	22295	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	38004	-0-	34904	54099	38004	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	27121	-0-	24121	78220	27121	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	109	1	3647	2	N	-0-					27
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	108	1	3611	2	N	-0-					27
06	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	79	1	2618	2	N	-0-					27
07	3844	X	3517	-0-	-327	-0-	102	1	3397	2	N	16					43
							18	9									
08	3813	X	1807	-0-	-2006	-0-	53	1	1754	2	N	-0-					43
09	3690	X	2428	-0-	-1262	-0-	70	1	2343	2	N	14					57
							15	9									

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	868	X	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3729	-0-	-81	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3454	-0-	-716	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4892	-0-	-657	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
*09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

04	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	1504	2			N	-0-					167
05	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					167
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-					167
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					167
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					167
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					94
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					94
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					94
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					94
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

04	9120 X	7143	-0-	-1977	-0-	7143	2			N	-0-					102
05	9424 X	6296	-0-	-3128	-0-	6296	2			N	-0-					102
06	9120 X	5601	-0-	-3519	-0-	5601	2			N	-0-					102
07	8029 X	5478	-0-	-2551	-0-	5477	2	1	9	N	1	1	8			102
08	7192 X	5406	-0-	-1786	-0-	5406	2			N	-0-					102
09	6960 X	4742	-0-	-2218	-0-	4742	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

04	6210 X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					109
05	6417 X	6298	-0-	-119	-0-	6298	2			N	-0-					109
06	6210 X	5911	-0-	-299	-0-	5911	2			N	-0-					109
07	6386 X	6091	-0-	-295	-0-	6091	2			N	-0-					109
08	6293 X	6189	-0-	-104	-0-	6189	2			N	-0-					109
*09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6050	2	89	9	N	81					190

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

04	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					100
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					100
06	2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2096	2	13	9	N	12					112
07	1860 N	1243	-0-	-617	-0-	1243	2			N	-0-					112
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					112
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	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

04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1598	-0-	-572	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1487	-0-	-613	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

04	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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

04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					41
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					41
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					41
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					41
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					41
09	2460	N	1803	-0-	-657	-0-	1803	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	525	-0-	-1583	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	743	-0-	-1087	-0-	743	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

04	5070	X	4987	-0-	-83	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4730	-0-	-340	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4650	-0-	-330	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1568	-0-	-602	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2489	-0-	-481	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16780	2	83	9	N	75	155	1			30
05	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					30
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					30
07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					30
08	17422	X	9814	-0-	-7608	-0-	9814	2			N	-0-					30
09	16860	X	8965	-0-	-7895	-0-	8965	2			N	-0-					30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					58
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					58
06	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	3			N	-0-					58
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					58
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					58
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					14
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					14
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					14
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					14
08	6045	X	4313	-0-	-1732	-0-	4313	2			N	-0-					14
09	5850	X	3909	-0-	-1941	-0-	3909	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					47
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					47
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					47
07	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			N	-0-					47
08	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3038	2			N	-0-					47
09	3450	X	2542	-0-	-908	-0-	2542	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
05	1705	N	159	-0-	-1546	-0-	159	2			N	-0-					67
06	1650	N	118	-0-	-1532	-0-	118	2			N	-0-					67
07	1705	N	143	-0-	-1562	-0-	143	2			N	-0-					67
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	990	X	67	-0-	-923	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

04	8130	X	6195	-0-	-1935	-0-	6181	2	14	9	N	13					220
05	7440	X	6519	-0-	-921	-0-	6516	2	3	9	N	3	188	1			35
06	7110	X	6209	-0-	-901	-0-	6187	2	22	9	N	20					55
07	6820	X	6216	-0-	-604	-0-	6199	2	17	9	N	15					70
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6489	2	107	9	N	97					167
09	6240	X	6214	-0-	-26	-0-	6214	2			N	-0-					167

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					113
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					113
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					113
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

04	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4172	-0-	-137	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3835	-0-	-125	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

04	1890 N	1030	-0-	-860	-0-	1030	2			N	-0-					53
05	2635 N	2114	-0-	-521	-0-	2069	2	45	9	N	41	32	1			62
06	3000 N	3101	-0-	101	101	3098	2	3	9	N	3					65
07	2120 N	2019	-0-	-101	-0-	2019	2			N	-0-					65
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2826	2	6	9	N	5					70
*09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					70

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					30
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					30
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					30
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					30
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2			N	-0-					50
05	2821	X	135	-0-	-2686	-0-	135	2			N	-0-					50
06	2730	X	1457	-0-	-1273	-0-	1457	2			N	-0-					50
07	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2			N	-0-					50
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					50
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

04	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			N	-0-					41
05	2604	X	2061	-0-	-543	-0-	2061	2			N	-0-					41
06	2760	X	2185	-0-	-575	-0-	2185	2			N	-0-					41
07	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2769	2			N	-0-					41
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					41
*09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

04	3750	X	2556	-0-	-1194	-0-	2556	2			N	-0-					125
05	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3291	2			N	-0-					125
06	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					125
07	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					125
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					125
09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5940	X	4781	-0-	-1159	-0-	4759	2	22	9	N	20					123
05	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	4051	2			N	-0-					123
06	4590	X	3842	-0-	-748	-0-	3842	2			N	-0-					123
07	4929	X	3829	-0-	-1100	-0-	3829	2			N	-0-					123
08	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	4516	2			N	-0-					123
09	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					123

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

04	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	3297	2	2	9	N	2					125
05	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	3381	2			N	-0-					125
06	3690	X	3009	-0-	-681	-0-	3009	2			N	-0-					125
07	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					125
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					125
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		N	-0-			-0-
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4953	-0-	-87	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2		N	-0-			-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 2		N	-0-			-0-
09	5460 X	5403	-0-	-57	-0-	5403 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 2		Y	-0-			-0-
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2		Y	-0-			-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2		Y	-0-			-0-
07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 2		Y	-0-			-0-
08	8215 X	5085	-0-	-3130	-0-	5085 2		Y	-0-			-0-
09	7950 X	5188	-0-	-2762	-0-	5188 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

04	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3700 2	7 9	Y	6			108
05	4371 X	2724	-0-	-1647	-0-	2630 2	94 9	Y	85			193
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4453 2	14 9	Y	13			206
07	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	3935 2	25 9	Y	23	171 1		58
08	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	3067 2	72 9	Y	65			123
*09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		Y	-0-			123

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

04	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	1404 2		N	-0-			63
05	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437 2		N	-0-			63
06	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1392 2		N	-0-			63
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			63
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			63
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-			63

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			21
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			21
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			21
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			21
08	775 N	685	-0-	-90	-0-	685 2		N	-0-			21
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

04	5280 X	4807	-0-	-473	-0-	4807 2		Y	-0-			-0-
05	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013 2		Y	-0-			-0-
06	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4445 2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	3259	-0-	-1701	-0-	3259 2		Y	-0-			-0-
08	4991 X	2900	-0-	-2091	-0-	2900 2		Y	-0-			-0-
09	4830 X	4274	-0-	-556	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	684	-0-	-401	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	614	-0-	-586	-0-	614 2		Y	-0-			-0-
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-			-0-
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6602	-0-	-88	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1640	-0-	-1480	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	1395	-0-	-5425	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1232	-0-	-5588	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	1403	-0-	-5197	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	51	1			9
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					9
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					9
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					9
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					9
*09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					9

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2456	-0-	-64	-0-	2456	2			N	-0-					78
05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	2378	2			N	-0-					78
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					78
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					78
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					78
09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2578	-0-	-1762	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3673	-0-	-467	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
*09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5021	-0-	-466	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*09	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2372	-0-	-958	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

04	9360 X	7938	-0-	-1422	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	6906	-0-	-1309	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
08	8029 X	5503	-0-	-2526	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	4150	-0-	-3620	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

04	6930 X	5544	-0-	-1386	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	6762	-0-	-399	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	6464	-0-	-316	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6807	-0-	-75	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

04	3540 X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3317	-0-	-341	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

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

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

04	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2981	-0-	-1669	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1240	-0-	-3260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

04	2850	N	2595	-0-	-255	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2366	-0-	-274	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	2			N	-0-					-0-
08	2835	N	2825	-0-	-10	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6776	-0-	-2400	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	342	-0-	-8538	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

04	2520	N	1124	-0-	-1396	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2566	-0-	-704	-0-	2566	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 #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1666	-0-	-494	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1418	-0-	-783	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

04	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

*01	42987	X	-0-	-0-	-42987	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					28
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	2			N	-0-					28
06	3450	X	2430	-0-	-1020	-0-	2430	2			N	-0-					28
07	3844	X	2081	-0-	-1763	-0-	2081	2			N	-0-					28
08	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	2450	2			N	-0-					28
09	3810	X	2015	-0-	-1795	-0-	2015	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

04	4500	X	3800	-0-	-700	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3702	-0-	-886	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3314	-0-	-778	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	1690	-0-	-1820	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	1380	-0-	-1710	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	1105	-0-	-1034	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
08	1643 X	1594	-0-	-49	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	950	-0-	-640	-0-	950	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	1995	-0-	-1167	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2672	-0-	-568	-0-	2672	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5351	-0-	-353	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	5381	-0-	-139	-0-	5381	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	1349	-0-	-1007	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

04	18780 X	594	-0-	-18186	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	18259 X	11304	-0-	-6955	-0-	11304	2		N	-0-			-0-
06	16740 X	13210	-0-	-3530	-0-	13210	2		N	-0-			-0-
07	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2		N	-0-			-0-
08	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2		N	-0-			-0-
*09	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

04	5160 X	5030	-0-	-130	-0-	5030	2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		Y	-0-			-0-
07	5332 X	3415	-0-	-1917	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4601	-0-	-607	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	2555	-0-	-2485	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

04	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2095	-0-	-1129	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2391	-0-	-678	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2414	-0-	-556	-0-	2414	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 #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	2902	-0-	-578	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-			-0-
06	3270 X	2839	-0-	-431	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
*09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	132	-0-	-498	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6710	-0-	-234	-0-	6710 2		N	-0-			-0-
06	6720 X	5587	-0-	-1133	-0-	5587 2		N	-0-			-0-
07	6944 X	5863	-0-	-1081	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
08	6944 X	6904	-0-	-40	-0-	6904 2		N	-0-			-0-
*09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2926	-0-	-614	-0-	2926 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

04	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747 2		N	-0-			-0-
05	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 2		N	-0-			-0-
06	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2		N	-0-			-0-
07	7502 X	6653	-0-	-849	-0-	6653 2		N	-0-			-0-
08	8959 X	7288	-0-	-1671	-0-	7288 2		N	-0-			-0-
09	8670 X	8030	-0-	-640	-0-	8030 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

04	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
05	4309 X	1349	-0-	-2960	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-			-0-
07	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3956	-0-	-105	-0-	3956 2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3377	-0-	-553	-0-	3377 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6280 2	74 9	N	67			90
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2		N	-0-			90
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-			90
07	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2		N	-0-			90
08	6510 X	6011	-0-	-499	-0-	6011 2		N	-0-			90
09	6300 X	6092	-0-	-208	-0-	6092 2		N	-0-			90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	1807	-0-	-1853	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3259	-0-	-611	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3401	-0-	-598	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

04	4110 X	3115	-0-	-995	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3604	-0-	-626	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

04	3030 X	2780	-0-	-250	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

04	3000 N	3262	-0-	262	262	3262	2			N	-0-					-0-
05	3690 X	3428	-0-	-262	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

04	6450 X	6075	-0-	-375	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
05	6665 X	5163	-0-	-1502	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
06	6450 X	5549	-0-	-901	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	6514	-0-	-151	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
08	6355 X	5726	-0-	-629	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
09	6090 X	5781	-0-	-309	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

04	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

04	4620 X	4269	-0-	-351	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4483	-0-	-291	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	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 #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	837 N	351	-0-	-486	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

04	5520 X	4918	-0-	-602	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4881	-0-	-219	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1221	-0-	-453	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

04	5340 X	5205	-0-	-135	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	4606	-0-	-734	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	3393	-0-	-2125	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	5129	-0-	-31	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

04	4950 X	4921	-0-	-29	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4700	-0-	-415	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4199	-0-	-691	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	2550	-0-	-1511	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	3632	-0-	-708	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3345	-0-	-915	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6582	-0-	-378	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6376	-0-	-847	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	669	-0-	-726	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	534	-0-	-706	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	720	N	245	-0-	-475	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

04	4770	X	4311	-0-	-459	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3681	-0-	-1062	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3352	-0-	-1238	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3259	-0-	-1205	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3300	-0-	-1164	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2925	-0-	-1395	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	2723	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 #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	1815	-0-	-1695	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	2798	-0-	-1170	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	1617	-0-	-2223	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	1455	-0-	-2513	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

04	4350 X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3628	-0-	-340	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3488	-0-	-322	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	3396	-0-	-24	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

04	2280 N	2123	-0-	-157	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-					-0-
08	2654 N	2565	-0-	-89	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

04	8400 X	8250	-0-	-150	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
05	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	7333	-0-	-1067	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	7708	-0-	-972	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
08	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
*09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

04	4050 X	1746	-0-	-2304	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	1061	-0-	-1946	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	594	-0-	-3456	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3073	-0-	-1112	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
09	1740 X	489	-0-	-1251	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930 X	3779	-0-	-151	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3757	-0-	-87	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3566	-0-	-244	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3646	-0-	-291	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3777	-0-	-625	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3296	-0-	-964	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3767	-0-	-387	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3531	-0-	-489	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

04	5040 X	4699	-0-	-341	-0-	4689	2	10	9	N	9					88
05	4960 X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					88
06	4800 X	4299	-0-	-501	-0-	4299	2			N	-0-					88
07	4867 X	4045	-0-	-822	-0-	4045	2			N	-0-					88
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4923	2	102	9	N	93					181
09	4710 X	4227	-0-	-483	-0-	4227	2			N	-0-					181

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

04	3000 N	9799	-0-	6799	14576	9799	2			N	-0-					174
05	23821 X	9245	-0-	-14576	-0-	9206	2	39	9	N	35					209
06	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-	176	1			33
07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					33
08	10261 X	8171	-0-	-2090	-0-	8171	2			N	-0-					33
09	9810 X	7773	-0-	-2037	-0-	7773	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1029	-0-	-893	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	870 N	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	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 #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

04	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	41	-0-	-1137	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	1140 X	25	-0-	-1115	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	1178 X	263	-0-	-915	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	747	-0-	-2198	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	1687	-0-	-1013	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4750	-0-	-350	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

04	5490 X	3374	-0-	-2116	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

04	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2048	-0-	-959	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2884	-0-	-26	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	2880 N	2813	-0-	-67	-0-	2813	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 #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5267	-0-	-778	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4867	-0-	-923	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

04	2940	N	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2303	-0-	-427	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2122	-0-	-296	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1386	-0-	-924	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					5
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2864	2	6	9	Y	5					10
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					10
07	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	2858	2	2	9	Y	2	9	1			3
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	Y	3					6
09	2820	N	2795	-0-	-25	-0-	2795	2			Y	-0-					6

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2590	-0-	-320	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

04	12420	X	9888	-0-	-2532	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7932	-0-	-1488	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7784	-0-	-2384	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7080	-0-	-2760	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

04	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	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 II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

04	4290	X	4079	-0-	-211	-0-	4070	2	9	9	N	8	182	1			113
05	4402	X	2647	-0-	-1755	-0-	2645	2	2	9	N	2	87	1			28
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					28
07	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4191	2			N	-0-					28
08	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	3880	2			N	-0-					28
09	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	3736	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

04	3450	X	2031	-0-	-1419	-0-	2031	2			N	-0-					47
05	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2			N	-0-					47
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					47
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					47
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					47
*09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

04	6060	X	5559	-0-	-501	-0-	5559	2			N	-0-					198
05	6262	X	4678	-0-	-1584	-0-	4678	2			N	-0-					198
06	6060	X	5804	-0-	-256	-0-	5804	2			N	-0-					198
07	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	2			N	-0-					198
08	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2			N	-0-	173	1			25
09	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	4953	2			N	-0-					25

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

04	7410	X	1638	-0-	-5772	-0-	1638	2			N	-0-					122
05	6510	X	1307	-0-	-5203	-0-	1307	2			N	-0-					122
06	5580	X	939	-0-	-4641	-0-	939	2			N	-0-					122
07	3565	X	951	-0-	-2614	-0-	951	2			N	-0-					122
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7990	2	75	9	N	68					190
*09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					190

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4296	-0-	-540	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5326	-0-	-285	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4894	-0-	-536	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5010	-0-	-150	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310 X	5017	-0-	-293	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4971	-0-	-516	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	3757	-0-	-1463	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4728	-0-	-418	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4969	-0-	-101	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

04	5280 X	3728	-0-	-1552	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	3559	-0-	-1897	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
*09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	3864	-0-	-941	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

04	5490 X	5111	-0-	-379	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4263	-0-	-1797	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4681	-0-	-419	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			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 #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500 X	8337	-0-	-5163	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	11749 X	5225	-0-	-6524	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	11370 X	8965	-0-	-2405	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
07	9641 X	4442	-0-	-5199	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
*09	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

04	10110 X	8518	-0-	-1592	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
05	9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
06	9630 X	7695	-0-	-1935	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	9579 X	9520	-0-	-59	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
08	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
*09	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	4366	-0-	-284	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

04	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	484	-0-	-1856	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387 N	1	-0-	-2386	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

04	6900 X	4006	-0-	-2894	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	4877	-0-	-1881	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4737	-0-	-513	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
*09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1631	-0-	-446	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

04	3510 X	2992	-0-	-518	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3061	-0-	-566	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2927	-0-	-403	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3694	-0-	-460	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5102	-0-	-447	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5621	-0-	-300	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5159	-0-	-571	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

04	8700	X	7332	-0-	-1368	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8160	-0-	-830	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4002	-0-	-3738	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*09	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5909	-0-	-43	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5352	-0-	-2026	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6838	-0-	-302	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3048	-0-	-882	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15	9	N	14					97
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2	N	-0-			-0-
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2	N	-0-			-0-
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5186	-0-	-859	-0-	5186	2	N	-0-			-0-
08	8897 X	4812	-0-	-4085	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
09	8610 X	4073	-0-	-4537	-0-	4073	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	N	-0-			-0-
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	2932	-0-	-1268	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2	N	-0-			-0-
08	7254 X	9	-0-	-7245	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	7020 X	3814	-0-	-3206	-0-	3814	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2	N	-0-			-0-
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2	N	-0-			-0-
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2	N	-0-			-0-
07	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2	N	-0-			-0-
08	12152 X	8788	-0-	-3364	-0-	8788	2	N	-0-			-0-
09	11760 X	7900	-0-	-3860	-0-	7900	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

04	4620 X	4499	-0-	-121	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-			-0-
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2	N	-0-			-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2	N	-0-			-0-
*09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

04	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3218	-0-	-533	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	1952	-0-	-1678	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2	N	-0-			-0-
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
*09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

04	6450 X	6310	-0-	-140	-0-	6310	2	N	-0-			-0-
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	6020	-0-	-220	-0-	6020	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	5506	-0-	-1004	-0-	5506	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5575	-0-	-725	-0-	5575	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-			-0-
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2	N	-0-			-0-
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2	N	-0-			-0-
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2	N	-0-			-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2	N	-0-			-0-
*09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					90
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					90
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					90
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					90
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	5048	2			N	-0-					90
09	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	4924	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

04	5070	X	4361	-0-	-709	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4894	-0-	-345	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4004	-0-	-1235	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6209	-0-	-2719	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5744	-0-	-2896	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	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 #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250 X	7930	-0-	-320	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	7830 X	7748	-0-	-82	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
07	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
08	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
*09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
05	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	6035	-0-	-175	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	5427	-0-	-1734	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	6930 X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

04	6990 X	5877	-0-	-1113	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	6444	-0-	-531	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6750 X	5508	-0-	-1242	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

04	11190 X	10467	-0-	-723	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
05	11563 X	7282	-0-	-4281	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	11190 X	11013	-0-	-177	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	11285	-0-	-278	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
08	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	10770 X	6335	-0-	-4435	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

04	3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2564	-0-	-466	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3003	-0-	-1027	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	5155	-0-	-53	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	3320	-0-	-1720	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	2820 N	2806	-0-	-14	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

04	3360 X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	3			N	-0-					68
05	3286 X	2634	-0-	-652	-0-	2634	3			N	-0-					68
06	3180 X	2715	-0-	-465	-0-	2715	3			N	-0-					68
07	3224 X	2874	-0-	-350	-0-	2874	2			N	-0-					68
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					68
*09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	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

04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2738	-0-	-734	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

04	3960 X	1875	-0-	-2085	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	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

04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					42
05	5890 X	5354	-0-	-536	-0-	5289	2	65	9	N	59					101
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					101
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5875	2	21	9	N	19	100	1			20
08	5952 X	5857	-0-	-95	-0-	5857	2			N	-0-					20
09	5760 X	5548	-0-	-212	-0-	5548	2			N	-0-					20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4260	-0-	-360	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

04	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2368	2			N	-0-					88
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					88
06	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-					88
07	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			N	-0-					88
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					88
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					88

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					30
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					30
06	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	2			N	-0-					30
07	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					30
08	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					30
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	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

04	5970	X	4161	-0-	-1809	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4390	-0-	-1500	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4246	-0-	-914	-0-	4047	2	199	9	N	181	163	1			18
07	5022	X	4138	-0-	-884	-0-	4138	2			N	-0-					18
08	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	2			N	-0-					18
*09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	2	2	9	N	2					20

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					18
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N	-0-					18
06	1590	N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2			N	-0-					18
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					18
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					18
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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

04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4930	-0-	-92	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4519	-0-	-341	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6467	-0-	-136	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5598	-0-	-1272	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5045	-0-	-2054	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5557	-0-	-1418	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5554	-0-	-1166	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	3680	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 #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5505	-0-	-345	-0-	5505	2			N	-0-					42
05	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	5712	2			N	-0-					42
06	5700	X	5355	-0-	-345	-0-	5355	2			N	-0-					42
07	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					42
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5795	2	39	9	N	35					77
09	5520	X	4999	-0-	-521	-0-	4999	2			N	-0-					77

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	149	-0-	-271	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	434	X	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	X	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5046	-0-	-594	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4743	-0-	-747	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5149	-0-	-524	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5024	-0-	-91	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7210	-0-	-1656	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
*09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4714	-0-	-866	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4491	-0-	-279	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4138	-0-	-572	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3056	-0-	-726	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

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
04	6000	X	5771	-0-	-229	-0-	5771	2			N	-0-					108
05	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	2			N	-0-					108
06	5910	X	5401	-0-	-509	-0-	5401	2			N	-0-					108
07	6107	X	3449	-0-	-2658	-0-	3449	2			N	-0-					108
08	5952	X	3164	-0-	-2788	-0-	3141	2	23	9	N	21					129
09	5760	X	2873	-0-	-2887	-0-	2873	2			N	-0-					129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8653	2	58	4	N	-0-					-0-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9402	2	62	4	N	-0-					-0-
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8154	2	58	4	N	-0-					-0-
07	7254 X	6799	-0-	-455	-0-	6737	2	62	4	N	-0-					-0-
08	8556 X	5815	-0-	-2741	-0-	5753	2	62	4	N	-0-					-0-
09	8280 X	60	-0-	-8220	-0-	60	4			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

04	7470 X	7243	-0-	-227	-0-	7243	2			N	-0-					47
05	7254 X	7227	-0-	-27	-0-	7227	2			N	-0-					47
06	7020 X	6487	-0-	-533	-0-	6487	2			N	-0-					47
07	7471 X	7224	-0-	-247	-0-	7224	2			N	-0-					47
08	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					47
09	7230 X	7220	-0-	-10	-0-	7220	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	4944	-0-	-1473	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	4641	-0-	-1569	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

04	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4817	-0-	-329	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4933	-0-	-47	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4909	-0-	-268	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4492	-0-	-518	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	1873	-0-	-576	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	696	-0-	-1614	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	837	-0-	-1488	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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 #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

04	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	8122 X	5835	-0-	-2287	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	7860 X	5297	-0-	-2563	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

04	3900 X	3833	-0-	-67	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3720	-0-	-180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					30
05	3751 X	3257	-0-	-494	-0-	3235	2	22	9	N	20					50
06	3690 X	3363	-0-	-327	-0-	3335	2	28	9	N	25					75
07	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-					75
08	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3661	2	17	9	N	15					90
09	3720 X	2384	-0-	-1336	-0-	2378	2	6	9	N	5					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

04	1950 X	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4587	-0-	-543	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	3294	-0-	-2007	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
*09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	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 #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6221	-0-	-475	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	5944	-0-	-752	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	7316 X	6155	-0-	-1161	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	7080 X	5625	-0-	-1455	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

04	5340 X	3179	-0-	-2161	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4430	-0-	-778	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
*09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2460	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2731	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2765	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2913	2	62	4	N	-0-					-0-
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2649	2	62	4	N	-0-					-0-
09	2520 N	1172	-0-	-1348	-0-	1136	2	36	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

04	4740 X	4335	-0-	-405	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4337	-0-	-561	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4252	-0-	-488	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4144	-0-	-206	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1445	-0-	-477	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

04	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3876	-0-	-24	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3484	-0-	-360	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3468	-0-	-162	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

04	4350 X	3485	-0-	-865	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3544	-0-	-266	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	2737	-0-	-743	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	751	-0-	-869	-0-	732	2	19	9	N	17	158	1			22
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					22
06	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					22
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					22
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					22
*09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1084	-0-	-807	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

04	5640 X	4592	-0-	-1048	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4588	-0-	-279	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	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

04	5520 X	5390	-0-	-130	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	4948	-0-	-818	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	4872	-0-	-708	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	5095	-0-	-547	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	5307	-0-	-93	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3016	-0-	16	125	3016	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

04	3300 X	1334	-0-	-1966	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

04	6390 X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
05	6541 X	5063	-0-	-1478	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	6014	-0-	-346	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6190	-0-	-382	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	5302	-0-	-1177	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	6083	-0-	-37	-0-	6083	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 #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9446	-0-	-34	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10121	-0-	-698	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8986	-0-	-1484	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

04	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	9825	-0-	-3629	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	9082	-0-	-3938	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		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

04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4274	-0-	-1430	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

04	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3859	-0-	-1001	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

04	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					40
05	2480	N	1605	-0-	-875	-0-	1605	2			N	-0-					40
06	2400	N	2051	-0-	-349	-0-	2051	2			N	-0-					40
07	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					40
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					40
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					17
05	4123 X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					17
06	4020 X	3554	-0-	-466	-0-	3554	2			N	-0-					17
07	4154 X	3636	-0-	-518	-0-	3636	2			N	-0-					17
08	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	3660	2			N	-0-					17
09	3990 X	3691	-0-	-299	-0-	3691	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

04	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2628	-0-	-342	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

04	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	81	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2569	-0-	-41	-0-	75	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	2553	-0-	-330	-0-	74	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	2821 N	1308	-0-	-1513	-0-	38	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	2580 N	84	-0-	-2496	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

04	3000 N	3602	-0-	602	602	3602	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3559	-0-	459	1061	3559	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2597	-0-	-403	658	2597	2			N	-0-					-0-
07	3801 X	3143	-0-	-658	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	2903	-0-	-817	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3518	-0-	-82	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

04	2700 N	2396	-0-	-304	-0-	2368	2	28	9	N	25					86
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	N	25					111
06	2640 N	2452	-0-	-188	-0-	2446	2	6	9	N	5					116
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					116
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2519	2	7	9	N	6					122
*09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					122

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

04	8460 X	7234	-0-	-1226	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
05	7874 X	6995	-0-	-879	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	7620 X	1755	-0-	-5865	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
08	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
09	7230 X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

04	7740 X	7026	-0-	-714	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	6992	-0-	-1006	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	7920 X	6452	-0-	-1468	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	8184 X	6440	-0-	-1744	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	5940	-0-	-1345	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	7020 X	6202	-0-	-818	-0-	6202	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 #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5640 X	5173	-0-	-467	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
*09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	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

04	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

04	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2		N	-0-			-0-
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2		N	-0-			-0-
06	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2		N	-0-			-0-
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2		N	-0-			-0-
08	8308 X	7644	-0-	-664	-0-	7644	2		N	-0-			-0-
09	8040 X	6549	-0-	-1491	-0-	6549	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

04	4980 X	4807	-0-	-173	-0-	4807	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
09	4740 X	4104	-0-	-636	-0-	4104	2		N	-0-			-0-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - P&A 04/18/14

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

04	5010 X	4459	-0-	-551	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4559	-0-	-432	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4226	-0-	-514	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	4190	-0-	-280	-0-	4190	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

04	8220 X	6469	-0-	-1751	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2		N	-0-			-0-
06	8100 X	7412	-0-	-688	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	6509	-0-	-1861	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
08	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
*09	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	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 #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4327	-0-	-113	-0-	4244	2	83	9	N	75					155
05	4681	X	4030	-0-	-651	-0-	4030	2			N	-0-					155
06	4530	X	3388	-0-	-1142	-0-	3388	2			N	-0-					155
07	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	4074	2			N	-0-					155
08	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	3605	2	17	9	N	15					170
09	4200	X	3009	-0-	-1191	-0-	2969	2	40	9	N	36	171	1			35

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

04	9210	X	8388	-0-	-822	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8396	-0-	-1121	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8412	-0-	-798	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8929	-0-	-30	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
*09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1556	-0-	-1079	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1916	-0-	-184	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3904	-0-	-1076	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

04	8220	X	7498	-0-	-722	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7846	-0-	-648	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7512	-0-	-951	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7575	-0-	-268	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
*09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

04	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	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 #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2874	-0-	-1116	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

04	810	N	407	-0-	-403	-0-	404	2	3	9	N	3					98
05	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-					98
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					98
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					98
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					100
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					100

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

04	12150	X	6077	-0-	-6073	-0-	6077	2			N	-0-					37
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					37
06	12150	X	7367	-0-	-4783	-0-	7367	2			N	-0-					37
07	12555	X	10720	-0-	-1835	-0-	10720	2			N	-0-					37
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					37
*09	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

04	6270	X	5863	-0-	-407	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6039	-0-	-254	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
*09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

04	8040	X	7	-0-	-8033	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	806	X	14	-0-	-792	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13781	-0-	10681	10681	13781	2			N	-0-					-0-
*09	13323	X	2642	-0-	-10681	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			N	-0-					71
05	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	8919	2			N	-0-					71
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					71
07	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2			N	-0-					71
08	9951	X	8895	-0-	-1056	-0-	8895	2			N	-0-					71
09	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	8806	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	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 #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4431	-0-	-399	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	2993	-0-	-2742	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	2210	-0-	-3340	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	3312	-0-	-2423	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
08	4588 X	3107	-0-	-1481	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
09	4440 X	4412	-0-	-28	-0-	4412	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	2918	-0-	-740	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3166	-0-	-988	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	2518	-0-	-1502	-0-	2518	2		N	-0-			-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2		N	-0-			-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2		N	-0-			-0-
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

04	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3449	-0-	-571	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3299	-0-	-211	-0-	3299	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	668	-0-	-652	-0-	668	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4300	-0-	-381	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
08	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	3755	-0-	-715	-0-	3755	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	2213	-0-	-7147	-0-	2159	2	54	4	N	-0-					-0-
05	8432	X	1636	-0-	-6796	-0-	1584	2	52	4	N	-0-					-0-
06	4560	X	2367	-0-	-2193	-0-	2311	2	56	4	N	-0-					-0-
07	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	2168	2	55	4	N	-0-					-0-
08	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14273	2	48	4	N	-0-					-0-
*09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13785	2	56	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8051	-0-	-443	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6528	-0-	-1692	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6560	-0-	-2678	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	4642	-0-	-4255	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	3115	-0-	-5495	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

04	4710	X	2614	-0-	-2096	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2510	-0-	-2357	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3365	-0-	-1192	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3193	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

04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5869	-0-	-331	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5448	-0-	-522	-0-	5448	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

04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1796	-0-	-424	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

04	7410	X	6731	-0-	-679	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6595	-0-	-1062	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6604	-0-	-806	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6561	-0-	-414	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6295	-0-	-425	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2237	-0-	-343	-0-	2237	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 #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340 X	4624	-0-	-716	-0-	4624	2			N	-0-					188
05	5363 X	4761	-0-	-602	-0-	4733	2	28	9	N	25					213
06	4740 X	3985	-0-	-755	-0-	3983	2	2	9	N	2	181	1			34
07	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5456	2	161	9	N	146					180
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5347	2	1	9	N	1					181
*09	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					181

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2824	-0-	-617	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3069	-0-	-261	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4248	-0-	-462	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

04	3480 X	3102	-0-	-378	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3262	-0-	-334	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3084	-0-	-326	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2731	-0-	-389	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
*09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	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

04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					30
05	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241	2			N	-0-					30
06	3270 X	2503	-0-	-767	-0-	2503	2			N	-0-					30
07	3379 X	2649	-0-	-730	-0-	2649	2			N	-0-					30
08	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	2896	2	3	9	N	3					33
09	3300 X	2468	-0-	-832	-0-	2468	2			N	-0-					33

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					95
05	3596 X	2881	-0-	-715	-0-	2868	2	13	9	N	12					107
06	3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3303	2	39	9	N	35					142
07	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					142
08	3193 X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-					142
*09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

04	1950	N	1437	-0-	-513	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
06	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-				-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

04	5790	X	3962	-0-	-1828	-0-	3903	2	59	4	N	-0-				-0-
05	5766	X	3920	-0-	-1846	-0-	3858	2	62	4	N	-0-				-0-
06	5370	X	3767	-0-	-1603	-0-	3707	2	60	4	N	-0-				-0-
07	5549	X	3712	-0-	-1837	-0-	3660	2	52	4	N	-0-				-0-
08	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3716	2	61	4	N	-0-				-0-
09	3900	X	2007	-0-	-1893	-0-	1992	2	15	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

04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	1				155
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-				155
06	2220	N	1959	-0-	-261	-0-	1959	2			N	-0-				155
07	2883	N	2089	-0-	-794	-0-	2087	2	2	9	N	2				157
08	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	2092	2			N	-0-				157
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-				157

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

04	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	1772	2			N	-0-				-0-
05	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
07	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5488	2	58	4	N	-0-				-0-
05	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5454	2	62	4	N	-0-				-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6106	2	59	4	N	-0-				-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6187	2	59	4	N	-0-				-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5570	2	58	4	N	-0-				-0-
09	5250	X	77	-0-	-5173	-0-	77	2			N	-0-				-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

04	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	4654	2			N	-0-				-0-
05	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2			N	-0-				-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4782	2	168	9	N	153				153
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-				153
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-				153
09	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	4872	2			N	-0-				153

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

04	2220 N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1593	-0-	-507	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
06	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
07	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2		N	-0-			-0-
08	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2		N	-0-			-0-
*09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2		N	-0-			-0-
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
07	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2		N	-0-			-0-
08	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2		N	-0-			-0-
*09	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
08	4619 X	3907	-0-	-712	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	3992	-0-	-478	-0-	3992	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

04	3253 X	3052	-0-	-201	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2846	-0-	-4	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2557	-0-	-503	-0-	2557	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

04	5790 X	5754	-0-	-36	-0-	5754	2		N	-0-			115
05	5983 X	4940	-0-	-1043	-0-	4940	2		N	-0-			115
06	5790 X	4108	-0-	-1682	-0-	4108	2		N	-0-			115
07	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2		N	-0-			115
08	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		N	-0-			115
*09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-			115

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1363	-0-	-900	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	837	-0-	-903	-0-	837	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

04	6270 X	4440	-0-	-1830	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	4479	-0-	-1011	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
*09	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

04	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3308	-0-	-629	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3016	-0-	-164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	2585	-0-	-1042	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					25
05	4216 X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					25
06	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	3749	2			N	-0-					25
07	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	3887	2			N	-0-					25
08	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					25
09	4080 X	3998	-0-	-82	-0-	3998	2			N	-0-					25

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6784	-0-	-56	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6610	-0-	-799	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	6064	-0-	-1345	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	4837	-0-	-2333	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

04	15480 X	11546	-0-	-3934	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
05	15996 X	13763	-0-	-2233	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
06	14250 X	14215	-0-	-35	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
07	14725 X	11628	-0-	-3097	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
08	11966 X	9759	-0-	-2207	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*09	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	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 #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5476	-0-	-414	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	7215	-0-	-163	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
08	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
*09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

04	4890 X	4773	-0-	-117	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	2423	-0-	-2630	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
06	4680 X	3902	-0-	-778	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	2386	-0-	-2543	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	4770 X	1099	-0-	-3671	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

04	6360 X	5820	-0-	-540	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	6200	-0-	-62	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

04	8940 X	5248	-0-	-3692	-0-	5248	2			N	-0-					216
05	9238 X	216	-0-	-9022	-0-	216	2			N	-0-					216
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					216
07	6293 X	43	-0-	-6250	-0-	43	2			N	-0-	187	1			29
08	5487 X	30	-0-	-5457	-0-	30	2			N	-0-					29
09	5250 X	33	-0-	-5217	-0-	33	2			N	-0-					29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

04	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5330	-0-	-467	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5291	-0-	-319	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	4893	-0-	-1214	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	4787	-0-	-1123	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

04	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	6210	-0-	-517	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	6253	-0-	-9	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*09	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	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 #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3388	-0-	-797	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4153	-0-	-32	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3786	-0-	-594	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	1804	-0-	-645	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	2550 N	1560	-0-	-990	-0-	1560	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

04	7260 X	6534	-0-	-726	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6625	-0-	-691	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	7080 X	5957	-0-	-1123	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	5367	-0-	-1670	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	6196	-0-	-344	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2696	-0-	-156	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	6968	-0-	3868	3868	6968	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	5082	-0-	2082	5950	5082	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

04	5610 X	4325	-0-	-1285	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4173	-0-	-1624	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	4878	-0-	-462	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	2402	-0-	-2062	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

04	5100 X	4223	-0-	-877	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4209	-0-	-1061	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4089	-0-	-220	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	7437	-0-	-251	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	7210	-0-	-230	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	7547	-0-	-265	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	7500 X	6058	-0-	-1442	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160 X	4813	-0-	-347	-0-	140	1	4673	2	N	-0-					-0-
05	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	146	1	4883	2	N	-0-					-0-
06	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	140	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	5394 X	4255	-0-	-1139	-0-	124	1	4131	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	3700	-0-	-1198	-0-	108	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	4689	-0-	-51	-0-	137	1	4552	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

04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8098	2	58	4	N	-0-					-0-
05	9269 X	8443	-0-	-826	-0-	8381	2	62	4	N	-0-					-0-
06	8970 X	6908	-0-	-2062	-0-	6853	2	55	4	N	-0-					-0-
07	9269 X	8126	-0-	-1143	-0-	8064	2	62	4	N	-0-					-0-
08	8091 X	7457	-0-	-634	-0-	7395	2	62	4	N	-0-					-0-
09	7830 X	5268	-0-	-2562	-0-	5241	2	27	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	4575	-0-	-1098	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	5490 X	4594	-0-	-896	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	6053	-0-	-307	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	3065	-0-	-3507	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	6872	-0-	-320	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	3683	-0-	-3277	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

04	6420 X	5556	-0-	-864	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5579	-0-	-435	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	5490 X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

04	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	2760 N	2356	-0-	-404	-0-	2356	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 #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	2718	-0-	-942	-0-	2718	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2		N	-0-			-0-
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-			-0-
08	6541 X	6236	-0-	-305	-0-	6236	2		N	-0-			-0-
09	6270 X	5976	-0-	-294	-0-	5976	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

04	4290 X	2972	-0-	-1318	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	2934	-0-	-1499	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2877	-0-	-693	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3100	-0-	-465	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2732	-0-	-238	-0-	2732	2		N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

04	2190 X	1650	-0-	-540	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	2092	-0-	-171	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	1535	-0-	-655	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1620	-0-	-550	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
*09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

04	8100 X	7656	-0-	-444	-0-	7656	2		N	-0-			90
05	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7851	2	22 9	N	20			110
06	7260 X	7139	-0-	-121	-0-	7139	2		N	-0-			110
07	7905 X	6945	-0-	-960	-0-	6945	2		N	-0-			110
08	7905 X	7133	-0-	-772	-0-	7133	2		N	-0-			110
09	7650 X	6779	-0-	-871	-0-	6779	2		N	-0-			110

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

04	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4780	-0-	-180	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
08	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
*09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

04	8220 X	7200	-0-	-1020	-0-	7200	2		N	-0-			-0-
05	8494 X	7526	-0-	-968	-0-	7526	2		N	-0-			-0-
06	8100 X	4806	-0-	-3294	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	7917	-0-	-453	-0-	7917	2		N	-0-			-0-
08	7440 X	7125	-0-	-315	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
09	7200 X	6647	-0-	-553	-0-	6647	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 #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	3088	-0-	-2585	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	5099	-0-	-361	-0-	5099	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

04	11280 X	10713	-0-	-567	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
05	11253 X	10842	-0-	-411	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	10890 X	10529	-0-	-361	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	11253 X	10855	-0-	-398	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
08	11036 X	10658	-0-	-378	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
09	10680 X	10335	-0-	-345	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

04	7350 X	6586	-0-	-764	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	7502 X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	6684	-0-	-576	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	7502 X	6310	-0-	-1192	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6720	-0-	-100	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	6370	-0-	-230	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	7564 X	6436	-0-	-1128	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	6047	-0-	-1273	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

04	7050 X	6411	-0-	-639	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	6533	-0-	-659	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	6643	-0-	-317	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	6486	-0-	-489	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6649	-0-	-171	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2131	-0-	-504	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3034	-0-	34	34	3034	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

04	6750 X	5985	-0-	-765	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	5392	-0-	-1583	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	6750 X	5056	-0-	-1694	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	5322	-0-	-1219	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	3487	-0-	-2713	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	3859	-0-	-2141	-0-	3859	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 #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140 X	12727	-0-	-413	-0-	12727	2			N	-0-					135
05	14260 X	12319	-0-	-1941	-0-	12262	2	57	9	N	52	169	1			18
06	13800 X	12890	-0-	-910	-0-	12890	2			N	-0-					18
07	14260 X	12966	-0-	-1294	-0-	12966	2			N	-0-					18
08	13144 X	12597	-0-	-547	-0-	12597	2			N	-0-					18
09	12810 X	11910	-0-	-900	-0-	11910	2			N	-0-					18

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

04	1500 X	353	-0-	-1147	-0-	353	2			N	-0-					235
05	1550 X	386	-0-	-1164	-0-	386	2			N	-0-					235
06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30					265
07	372 X	321	-0-	-51	-0-	287	2	34	9	N	31	184	1			112
08	372 X	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					112
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					112

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

04	3600 X	3234	-0-	-366	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	2858	-0-	-742	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
*09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

04	8790 X	8308	-0-	-482	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	9083 X	7486	-0-	-1597	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
06	8790 X	2707	-0-	-6083	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	8680 X	1490	-0-	-7190	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*09	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					61
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					61
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3947	2	44	9	N	40					101
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					101
08	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					101
*09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3085	-0-	-905	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3311	-0-	-657	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4014	-0-	-696	-0-	4014	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 #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7500 X	6781	-0-	-719	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
05	7316 X	5781	-0-	-1535	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
06	7080 X	6095	-0-	-985	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
08	7006 X	6292	-0-	-714	-0-	6292	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	6695	-0-	-85	-0-	6695	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

04	9030 X	8145	-0-	-885	-0-	8145	2		N	-0-			-0-
05	8742 X	8041	-0-	-701	-0-	8041	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	7147	-0-	-1313	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
07	8432 X	7130	-0-	-1302	-0-	7130	2		N	-0-			-0-
08	8432 X	7033	-0-	-1399	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
09	8160 X	6511	-0-	-1649	-0-	6511	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	5227	-0-	-74	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
*09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

04	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	7556	-0-	-8	-0-	7556	2		N	-0-			-0-
06	6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
07	8308 X	6682	-0-	-1626	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
08	8246 X	6799	-0-	-1447	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
09	7980 X	7277	-0-	-703	-0-	7277	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

04	7680 X	6471	-0-	-1209	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
05	7936 X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
06	7650 X	2718	-0-	-4932	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
07	7905 X	2541	-0-	-5364	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
08	6696 X	4522	-0-	-2174	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
09	6480 X	4626	-0-	-1854	-0-	4626	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
08	4433 X	3737	-0-	-696	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	4004	-0-	-286	-0-	4004	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

04	4650 X	4027	-0-	-623	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4019	-0-	-786	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	4054	-0-	-596	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3610	-0-	-410	-0-	3610	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3927	-0-	-63	-0-	3916	2	11	9	N	10					139
05	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3987	2	10	9	N	9					148
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3732	2	17	9	N	15					163
07	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3880	2			N	-0-					163
08	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3794	2	13	9	N	12					175
09	3930	X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2			N	-0-					175

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

04	4890	X	3600	-0-	-1290	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4041	-0-	-3492	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5092	-0-	-2198	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5795	-0-	-1738	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7393	-0-	-2558	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9206	-0-	-424	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

04	7170	X	5809	-0-	-1361	-0-	5809	2			N	-0-					27
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					27
06	7380	X	6637	-0-	-743	-0-	6593	2	44	9	N	40					67
07	7626	X	6442	-0-	-1184	-0-	6442	2			N	-0-					67
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					67
*09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					67

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4693	-0-	-647	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

04	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	2786	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 #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	4985	-0-	-1308	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
07	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5364	-0-	-123	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

04	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
06	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	7936 X	7735	-0-	-201	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
09	7680 X	7297	-0-	-383	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

04	4590 X	4005	-0-	-585	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3419	-0-	-661	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4369	-0-	-281	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	4891	-0-	-1247	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	5940 X	4635	-0-	-1305	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

04	9840 X	9167	-0-	-673	-0-	8899	2	60	4	N	189	178	1			46
						208	9									
05	10261 X	9667	-0-	-594	-0-	9605	2	62	4	N	-0-					46
06	9930 X	9138	-0-	-792	-0-	9078	2	60	4	N	-0-					46
07	10261 X	9714	-0-	-547	-0-	9652	2	62	4	N	-0-					46
08	8742 X	8353	-0-	-389	-0-	8291	2	62	4	N	-0-					46
09	8460 X	8052	-0-	-408	-0-	7874	2	60	4	N	107					153
						118	9									

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					45
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					45
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					45
07	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					45
08	3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			N	-0-					45
09	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	3195	2			N	-0-					45

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
04	7080 X	6718	-0-	-362	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6523	-0-	-887	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7392	-0-	-265	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
*09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

04	5220 X	4591	-0-	-629	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4596	-0-	-426	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4373	-0-	-307	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4547	-0-	-258	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

04	3540 X	3014	-0-	-526	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3211	-0-	-329	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2923	-0-	-227	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

04	6450 X	5493	-0-	-957	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	5410	-0-	-1255	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5138	-0-	-1062	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5044	-0-	-691	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	5490 X	4786	-0-	-704	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

04	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	7037 X	5818	-0-	-1219	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
09	6810 X	5698	-0-	-1112	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

04	5760 X	5535	-0-	-225	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5502	-0-	-326	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5682	-0-	-146	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	5550 X	5177	-0-	-373	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	2239	-0-	-11	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2130	-0-	-390	-0-	2130	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
04	13530 X	12073	-0-	-1457	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
05	13981 X	12121	-0-	-1860	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	13530 X	8895	-0-	-4635	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	13175 X	12059	-0-	-1116	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
08	12462 X	10778	-0-	-1684	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	12060 X	8827	-0-	-3233	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

04	1980 X	1144	-0-	-836	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1922 X	1221	-0-	-701	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

04	5130 X	4506	-0-	-624	-0-	4493	2	13	9	N	12					119
05	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5459	2	44	9	N	40					159
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4952	2	15	9	N	14					173
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5083	2	3	9	N	3					176
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5017	2	24	9	N	22					198
*09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4745	2	17	9	N	15	186	1			27

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

04	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3099	-0-	99	99	3099	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

04	5460 X	2756	-0-	-2704	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	2053	-0-	-3279	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	1527	-0-	-3633	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
*09	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

04	26100 X	20337	-0-	-5763	-0-	20277	2	60	4	N	-0-					-0-
05	25420 X	20151	-0-	-5269	-0-	20089	2	62	4	N	-0-					-0-
06	22590 X	16181	-0-	-6409	-0-	16121	2	60	4	N	-0-					-0-
07	23250 X	15838	-0-	-7412	-0-	15778	2	60	4	N	-0-					-0-
08	20832 X	14125	-0-	-6707	-0-	14087	2	38	4	N	-0-					-0-
09	20160 X	12646	-0-	-7514	-0-	12624	2	22	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

04	2130 N	778	-0-	-1352	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	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
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					24
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5162	2	52	9	N	47					71
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4759	2	17	9	N	15					86
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					86
08	5239 X	5025	-0-	-214	-0-	5025	2			N	-0-					86
09	5070 X	4955	-0-	-115	-0-	4955	2			N	-0-					86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

04	420 N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	961 N	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					98
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	2	2	9	N	2					100
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					100
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3612	2	2	9	N	2					102
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					102
*09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					102

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	1788	-0-	-599	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	2157	2	91	9	N	83					83
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2223	2	85	9	N	77					160
09	2310 N	2068	-0-	-242	-0-	2068	2			N	-0-					160

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2250	-0-	-509	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2805	-0-	-512	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2548	-0-	-769	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	2695	-0-	-684	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2831	-0-	-469	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

04	6150 X	3824	-0-	-2326	-0-	3758	2	66	9	N	60					133
05	6510 X	5242	-0-	-1268	-0-	5242	2			N	-0-					133
06	6300 X	4716	-0-	-1584	-0-	4716	2			N	-0-					133
07	6510 X	3942	-0-	-2568	-0-	3942	2			N	-0-					133
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					133
09	3810 X	3739	-0-	-71	-0-	3739	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
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6885	-0-	-276	-0-	6885 2		N	-0-			-0-
06	6930 X	5232	-0-	-1698	-0-	5232 2		N	-0-			-0-
07	7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	5310 2		N	-0-			-0-
08	7378 X	5986	-0-	-1392	-0-	5986 2		N	-0-			-0-
09	7140 X	5367	-0-	-1773	-0-	5367 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

04	5460 X	4875	-0-	-585	-0-	4875 2		N	-0-			40
05	5642 X	5121	-0-	-521	-0-	5121 2		N	-0-			40
06	5460 X	5005	-0-	-455	-0-	5005 2		N	-0-			40
07	5611 X	4948	-0-	-663	-0-	4948 2		N	-0-			40
08	5053 X	4349	-0-	-704	-0-	4349 2		N	-0-			40
*09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2		N	-0-			40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

04	3690 X	3456	-0-	-234	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	3457 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3315	-0-	-345	-0-	3315 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3236	-0-	-214	-0-	3236 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

04	9930 X	8775	-0-	-1155	-0-	8775 2		N	-0-			135
05	10261 X	8874	-0-	-1387	-0-	8874 2		N	-0-			135
06	9930 X	7596	-0-	-2334	-0-	7538 2	58 9	N	53			188
07	10261 X	8778	-0-	-1483	-0-	8723 2	55 9	N	50	178	1	60
08	9083 X	8173	-0-	-910	-0-	8173 2		N	-0-			60
*09	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649 2		N	-0-			60

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

04	9840 X	9750	-0-	-90	-0-	9750 2		N	-0-			-0-
05	11439 X	9434	-0-	-2005	-0-	9434 2		N	-0-			-0-
06	11070 X	8841	-0-	-2229	-0-	8841 2		N	-0-			-0-
07	11439 X	7844	-0-	-3595	-0-	7844 2		N	-0-			-0-
08	10075 X	9294	-0-	-781	-0-	9294 2		N	-0-			-0-
09	9750 X	6728	-0-	-3022	-0-	6728 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

04	4710 X	4517	-0-	-193	-0-	4517 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4565	-0-	-302	-0-	4565 2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4279	-0-	-461	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4574	-0-	-324	-0-	4574 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4330 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4336	-0-	-164	-0-	4336 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	995	-0-	-400	-0-	995 2		N	-0-			-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067 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
04	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3080	-0-	-330	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3500	-0-	-610	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3415	-0-	-832	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	3269	-0-	-1226	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	2946	-0-	-1404	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
08	8990 X	7435	-0-	-1555	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	8670 X	7398	-0-	-1272	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

04	6990 X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	6066	-0-	-654	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6488	-0-	-704	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	6428	-0-	-764	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	5765	-0-	-1195	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

04	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
05	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	5151	-0-	-429	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5344	-0-	-422	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	5970 X	5015	-0-	-955	-0-	5015	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
04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	5439	-0-	-501	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	5445	-0-	-693	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	3780	-0-	-2079	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

04	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
05	11594 X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
06	13440 X	10377	-0-	-3063	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
07	13888 X	10167	-0-	-3721	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	12245 X	9602	-0-	-2643	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
09	11820 X	9350	-0-	-2470	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	2170	-0-	-1984	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	1168	-0-	-2852	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	2854	-0-	-1300	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

04	6630 X	6140	-0-	-490	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6614	-0-	-237	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	6630 X	5684	-0-	-946	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	5994	-0-	-857	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5918	-0-	-344	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

04	7320 X	5057	-0-	-2263	-0-	5057	2			N	-0-					140
05	7471 X	7120	-0-	-351	-0-	7107	2	13	9	N	12					152
06	7230 X	6586	-0-	-644	-0-	6586	2			N	-0-					152
07	7254 X	6634	-0-	-620	-0-	6634	2			N	-0-					152
08	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					152
*09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	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

04	6300 X	998	-0-	-5302	-0-	998	2			N	-0-					24
05	6510 X	1379	-0-	-5131	-0-	1379	2			N	-0-					24
06	1830 X	662	-0-	-1168	-0-	662	2			N	-0-					24
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					24
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					24
*09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10680

04	4500 X	2711	-0-	-1789	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	2882	-0-	-1055	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2379	-0-	-659	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2245	-0-	-455	-0-	2245	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
04	3510	X	2845	-0-	-665	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2977	-0-	-503	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3628	-0-	-572	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

04	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					40
05	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6360	2			N	-0-					40
06	4440	X	606	-0-	-3834	-0-	606	2			N	-0-					40
07	8990	X	889	-0-	-8101	-0-	889	2			N	-0-					40
08	12648	X	769	-0-	-11879	-0-	769	2			N	-0-					40
09	12240	X	595	-0-	-11645	-0-	595	2			N	-0-					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5608	-0-	-685	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4596	-0-	-1164	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

04	10920	X	9644	-0-	-1276	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9363	-0-	-897	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9080	-0-	-610	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4269	-0-	-261	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	4310	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
04	5640 X	4688	-0-	-952	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4848	-0-	-670	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4387	-0-	-863	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4371	-0-	-1054	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

04	7500 X	6154	-0-	-1346	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6076	-0-	-1674	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	6301	-0-	-749	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	7006 X	6235	-0-	-771	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	6173	-0-	-213	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	5825	-0-	-355	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

04	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					51
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					51
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6025	2	2	9	N	2					53
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6128	2	6	9	N	5					58
08	6541 X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2			N	-0-					58
09	6330 X	5770	-0-	-560	-0-	5770	2			N	-0-					58

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4193	-0-	-337	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	7341	-0-	-409	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	6864	-0-	-636	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	5644	-0-	-2664	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	8308 X	8114	-0-	-194	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	5821	-0-	-2219	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	16170 X	15784	-0-	-386	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
05	16709 X	10049	-0-	-6660	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
07	16709 X	15034	-0-	-1675	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
08	16275 X	12846	-0-	-3429	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
09	15750 X	15554	-0-	-196	-0-	15554	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

04	4350 X	3492	-0-	-858	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3680	-0-	-815	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
*09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

04	5490 X	4923	-0-	-567	-0-	47	1	4876	2	N	-0-					-0-
05	5673 X	4881	-0-	-792	-0-	49	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5490 X	3561	-0-	-1929	-0-	44	1	3517	2	N	-0-					-0-
07	5673 X	3034	-0-	-2639	-0-	38	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	3630	-0-	-1454	-0-	45	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	4920 X	3669	-0-	-1251	-0-	47	1	3622	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

04	4200 X	3800	-0-	-400	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3960	-0-	-380	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3684	-0-	-126	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

04	16410 X	15261	-0-	-1149	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
05	15500 X	15301	-0-	-199	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
06	15210 X	13997	-0-	-1213	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
07	15779 X	12247	-0-	-3532	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
08	15686 X	13610	-0-	-2076	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
09	15180 X	14064	-0-	-1116	-0-	14064	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	8091 X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	7830 X	6591	-0-	-1239	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	8091 X	8037	-0-	-54	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	7042	-0-	-1328	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	7828	-0-	-272	-0-	7828	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
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

04	5670 X	4443	-0-	-1227	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

04	5760 X	5456	-0-	-304	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	3355	-0-	-2045	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	3062	-0-	-2580	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	3339	-0-	-2121	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

04	5310 X	4727	-0-	-583	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4314	-0-	-636	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4689	-0-	-426	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4736	-0-	-162	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					157
05	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					157
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8117	2	129	9	N	117	176	1			98
07	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	8193	2			N	-0-					98
08	8866 X	7824	-0-	-1042	-0-	7824	2			N	-0-					98
09	8580 X	7652	-0-	-928	-0-	7652	2			N	-0-					98

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

04	9390 X	8455	-0-	-935	-0-	8455	2			N	-0-					62
05	9827 X	8984	-0-	-843	-0-	8984	2			N	-0-					62
06	9510 X	7839	-0-	-1671	-0-	7839	2			N	-0-					62
07	9827 X	8006	-0-	-1821	-0-	7982	2	24	9	N	22					84
08	8587 X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					84
09	8310 X	7607	-0-	-703	-0-	7607	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
04	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5760	-0-	-254	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
06	5820 X	5382	-0-	-438	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
07	6293 X	5352	-0-	-941	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
08	6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
09	5910 X	4275	-0-	-1635	-0-	4275	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	5681	-0-	-1387	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	6678	-0-	-162	-0-	6678	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6944	-0-	-124	-0-	6944	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	5951	-0-	-1210	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6173	-0-	-757	-0-	6173	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

04	19710 X	16495	-0-	-3215	-0-	16495	2		N	-0-			-0-
05	18600 X	16824	-0-	-1776	-0-	16824	2		N	-0-			-0-
06	17670 X	15672	-0-	-1998	-0-	15672	2		N	-0-			-0-
07	18259 X	15833	-0-	-2426	-0-	15833	2		N	-0-			-0-
08	17112 X	15437	-0-	-1675	-0-	15437	2		N	-0-			-0-
09	16500 X	14114	-0-	-2386	-0-	14114	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

04	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	1848	-0-	-415	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	1506	-0-	-714	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3281	-0-	281	289	3281	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

04	8880 X	5775	-0-	-3105	-0-	5775	2		N	-0-			55
05	8153 X	5769	-0-	-2384	-0-	5769	2		N	-0-			55
06	7680 X	6039	-0-	-1641	-0-	5965	2	74 9	N	67			122
07	7130 X	6144	-0-	-986	-0-	6144	2		N	-0-			122
08	5952 X	5295	-0-	-657	-0-	5295	2		N	-0-			122
09	5760 X	4950	-0-	-810	-0-	4950	2		N	-0-			122

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

04	7200 X	6079	-0-	-1121	-0-	6079	2		N	-0-			35
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2		N	-0-			35
06	7080 X	6500	-0-	-580	-0-	6500	2		N	-0-			35
07	7316 X	7022	-0-	-294	-0-	7022	2		N	-0-			35
08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2		N	-0-			35
*09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
06	2370 N	1774	-0-	-596	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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
04	6420 X	5996	-0-	-424	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	3856	-0-	-2778	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	3394	-0-	-2486	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	3836	-0-	-2364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	3410	-0-	-2604	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	2675	-0-	-3145	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

04	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3322	-0-	-615	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

04	15210 X	13099	-0-	-2111	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
05	14012 X	13073	-0-	-939	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
07	13795 X	13588	-0-	-207	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
08	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
*09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

04	6600 X	6369	-0-	-231	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	6051	-0-	-986	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	5157	-0-	-1653	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	5030	-0-	-2007	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	4676	-0-	-1958	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	5135	-0-	-1225	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

04	5460 X	3813	-0-	-1647	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	4509	-0-	-21	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

04	6060 X	6025	-0-	-35	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5966	-0-	-296	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4824	-0-	-1236	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	4548	-0-	-1683	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	4089	-0-	-1956	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	3776	-0-	-2074	-0-	3776	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

04	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8029 X	7277	-0-	-752	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	12214 X	2437	-0-	-9777	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	11820 X	8962	-0-	-2858	-0-	8962	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
04	11640	X	8590	-0-	-3050	-0-	8589	2	1	9	N	1	181	1			20
05	12028	X	9682	-0-	-2346	-0-	9625	2	57	9	N	52					72
06	11640	X	6466	-0-	-5174	-0-	6466	2			N	-0-					72
07	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	10029	2			N	-0-					72
08	8866	X	6405	-0-	-2461	-0-	6405	2			N	-0-					72
*09	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					72

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

04	11790	X	9804	-0-	-1986	-0-	9654	3	150	9	N	136	179	1			159
05	11718	X	9374	-0-	-2344	-0-	9241	3	133	9	N	121	179	1			101
06	11340	X	7481	-0-	-3859	-0-	7481	3			N	-0-					101
07	10168	X	9007	-0-	-1161	-0-	9007	2			N	-0-					101
08	10075	X	9618	-0-	-457	-0-	9618	2			N	-0-					101
09	9750	X	9555	-0-	-195	-0-	9420	2	135	9	N	123					224

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					27
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					27
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7018	2	7	9	N	6					33
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					33
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					33
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4709	2	11	9	N	10					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1950	-0-	-390	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

04	7380	X	7086	-0-	-294	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6820	-0-	-341	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6407	-0-	-523	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6405	-0-	-911	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5519	-0-	-1797	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6807	-0-	-273	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

04	12600	X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8556	-0-	-4464	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10723	-0-	-1817	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10604	-0-	-2354	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8856	-0-	-2893	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10430	-0-	-730	-0-	10430	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
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1713	-0-	-417	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

04	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5944	-0-	-814	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6679	-0-	-641	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6334	-0-	-1230	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6456	-0-	-234	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

04	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3569	-0-	-391	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

04	6210	X	5404	-0-	-806	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4910	-0-	-760	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	4646	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

04	11490	X	9904	-0-	-1586	-0-	9795	2	109	9	Y	99	124	1			127
05	11470	X	6828	-0-	-4642	-0-	6828	2			Y	-0-					127
06	11040	X	7162	-0-	-3878	-0-	7162	2			Y	-0-					127
07	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			Y	-0-					127
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			Y	-0-					127
*09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			Y	-0-					127

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

04	9000	X	7386	-0-	-1614	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8742	-0-	-558	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7850	-0-	-1120	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6354	-0-	-2915	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	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
04	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2		Y	-0-			-0-
05	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2		Y	-0-			-0-
06	6390 X	5300	-0-	-1090	-0-	5300	2		Y	-0-			-0-
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2		Y	-0-			-0-
08	7998 X	7395	-0-	-603	-0-	7395	2		Y	-0-			-0-
09	7560 X	6857	-0-	-703	-0-	6857	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

04	5280 X	4751	-0-	-529	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4515	-0-	-724	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4255	-0-	-815	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4717	-0-	-522	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
*09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

04	10110 X	9651	-0-	-459	-0-	9651	2		N	-0-			-0-
05	10447 X	9500	-0-	-947	-0-	9500	2		N	-0-			-0-
06	9930 X	9334	-0-	-596	-0-	9334	2		N	-0-			-0-
07	10261 X	9362	-0-	-899	-0-	9362	2		N	-0-			-0-
08	9982 X	8812	-0-	-1170	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
09	9660 X	8882	-0-	-778	-0-	8882	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

04	9450 X	9055	-0-	-395	-0-	9055	2		N	-0-			-0-
05	9765 X	8653	-0-	-1112	-0-	8653	2		N	-0-			-0-
06	9450 X	8316	-0-	-1134	-0-	8316	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	8466	-0-	-1175	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
08	9393 X	8399	-0-	-994	-0-	8399	2		N	-0-			-0-
09	9060 X	8390	-0-	-670	-0-	8390	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

04	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3705	-0-	-542	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

04	13350 X	11652	-0-	-1698	-0-	11652	2		N	-0-			-0-
05	13795 X	9611	-0-	-4184	-0-	9611	2		N	-0-			-0-
06	13350 X	6460	-0-	-6890	-0-	6460	2		N	-0-			-0-
07	12462 X	9441	-0-	-3021	-0-	9441	2		N	-0-			-0-
08	11687 X	4672	-0-	-7015	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
09	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-				N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

04	11490 X	1396	-0-	-10094	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
05	11873 X	3198	-0-	-8675	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
06	11490 X	3995	-0-	-7495	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
*09	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	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
04	5820 X	5734	-0-	-86	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5857	-0-	-312	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5445	-0-	-525	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	5541	-0-	-628	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5610	-0-	-342	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	5208	-0-	-522	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

04	11610 X	10244	-0-	-1366	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	10254	-0-	-813	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	10710 X	7301	-0-	-3409	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
07	10819 X	10047	-0-	-772	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	10571 X	9535	-0-	-1036	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	10230 X	8846	-0-	-1384	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

04	660 N	179	-0-	-481	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	713 N	114	-0-	-599	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

04	3180 X	2233	-0-	-947	-0-	2226	2	7	9	N	6					114
05	3286 X	2429	-0-	-857	-0-	2429	2			N	-0-					114
06	2820 X	2092	-0-	-728	-0-	2089	2	3	9	N	3					117
07	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	2296	2			N	-0-					117
08	2325 X	2234	-0-	-91	-0-	2223	2	11	9	N	10					127
*09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	2	6	9	N	5					132

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	2611	-0-	-2783	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	5032	-0-	-188	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	2031	-0-	-3363	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	1049	-0-	-3849	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	2529	-0-	-2241	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

04	3270 X	3225	-0-	-45	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

04	6090 X	4901	-0-	-1189	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	5203	-0-	-1090	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5002	-0-	-338	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4643	-0-	-813	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4699	-0-	-664	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	4497	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
04	11130	X	9678	-0-	-1452	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9789	-0-	-1712	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9119	-0-	-1501	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9226	-0-	-1531	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9195	-0-	-787	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8633	-0-	-1027	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					132
05	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					132
06	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	4070	2			N	-0-					132
07	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					132
08	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	3596	2			N	-0-					132
09	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	4052	2			N	-0-					132

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

04	15360	X	10227	-0-	-5133	-0-	10105	2	122	9	N	111	187	1			106
05	15035	X	12977	-0-	-2058	-0-	12977	2			N	-0-					106
06	14550	X	11391	-0-	-3159	-0-	11358	2	33	9	N	30					136
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14860	2	22	9	N	20					156
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12012	2	24	9	N	22					178
*09	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13334	2	81	9	N	74					252

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

04	10140	X	8773	-0-	-1367	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9248	-0-	-610	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7894	-0-	-1646	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9131	-0-	-45	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8456	-0-	-782	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8247	-0-	-693	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

04	6900	X	6265	-0-	-635	-0-	6265	2			N	-0-					267
05	7130	X	6344	-0-	-786	-0-	6344	2			N	-0-					267
06	6900	X	5953	-0-	-947	-0-	5935	2	18	9	N	16					283
07	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5912	2	1	9	N	1	174	1			110
08	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					110
09	6270	X	5751	-0-	-519	-0-	5751	2			N	-0-					110

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

04	5130	X	4411	-0-	-719	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

04	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
05	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
06	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	13964	-0-	-1753	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12895	-0-	-2315	-0-	12895	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
04	0	W	6816	-0-	6816	11634	6816	2			N	-0-					-0-
05	17098	X	5464	-0-	-11634	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6949	-0-	-461	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5550	-0-	-1487	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3955	-0-	-2834	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3631	-0-	-2939	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

04	0	W	4079	-0-	4079	8486	4079	2			N	-0-					-0-
05	12620	X	4134	-0-	-8486	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4155	-0-	-585	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4044	-0-	-792	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

04	12600	X	11264	-0-	-1336	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11802	-0-	-1218	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10528	-0-	-2072	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	7958	-0-	-4969	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	3668	-0-	-7771	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5555	-0-	-1017	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5093	-0-	-1267	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					162
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6186	2	25	9	N	23					185
06	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4148	2	31	9	N	28	182	1			31
07	5022	X	4128	-0-	-894	-0-	4128	2			N	-0-					31
08	6355	X	4071	-0-	-2284	-0-	4071	2			N	-0-					31
09	6150	X	3875	-0-	-2275	-0-	3864	2	11	9	N	10					41

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

04	23430	X	18498	-0-	-4932	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20359	-0-	-752	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18578	-0-	-1612	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18129	-0-	-1680	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	15535	-0-	-3499	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13080	-0-	-5340	-0-	13080	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4684	-0-	-1316	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4128	-0-	-2072	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4393	-0-	-1869	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-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 #: 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
04	3180 X	1782	-0-	-1398	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2669	-0-	-601	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

04	6570 X	5457	-0-	-1113	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	5839	-0-	-826	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	4885	-0-	-1565	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	6023	-0-	-487	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	5116	-0-	-526	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	5180	-0-	-280	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

04	5910 X	4791	-0-	-1119	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4978	-0-	-354	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4520	-0-	-550	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4457	-0-	-782	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4991 X	4218	-0-	-773	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	3957	-0-	-873	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

04	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12150	2	9	9	Y	8					21
05	10509 X	9532	-0-	-977	-0-	9519	2	13	9	Y	12					33
06	9660 X	8840	-0-	-820	-0-	8822	2	18	9	Y	16					49
07	11904 X	9316	-0-	-2588	-0-	9304	2	12	9	Y	11					60
08	12555 X	9559	-0-	-2996	-0-	9551	2	8	9	Y	7					67
09	12150 X	8790	-0-	-3360	-0-	8782	2	8	9	Y	7					74

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

04	21060 X	16806	-0-	-4254	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
05	19809 X	17677	-0-	-2132	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
06	18210 X	16191	-0-	-2019	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
07	18166 X	16062	-0-	-2104	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
08	17329 X	15724	-0-	-1605	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
09	16770 X	14611	-0-	-2159	-0-	14611	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					52
05	2449 X	2210	-0-	-239	-0-	2210	2			N	-0-					52
06	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279	2			N	-0-					52
07	2728 X	2368	-0-	-360	-0-	2368	2			N	-0-					52
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					52
*09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1594	-0-	-536	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
04	6030 X	5198	-0-	-832	-0-	5198	2			N	-0-					59
05	6138 X	5698	-0-	-440	-0-	5698	2			N	-0-					59
06	5940 X	5867	-0-	-73	-0-	5867	2			N	-0-					59
07	6138 X	5440	-0-	-698	-0-	5406	2	34	9	N	31					90
08	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	5124	2			N	-0-					90
09	5160 X	5068	-0-	-92	-0-	5068	2			N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3894	-0-	-36	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3746	-0-	-377	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3628	-0-	-362	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3508	-0-	-491	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3054	-0-	-816	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

04	6030 X	5004	-0-	-1026	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	4895	-0-	-1336	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5395	-0-	-515	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4715	-0-	-431	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	4879	-0-	-101	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

04	3540 X	3139	-0-	-401	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2962	-0-	-386	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

04	11580 X	6886	-0-	-4694	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
05	10695 X	9283	-0-	-1412	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	9570 X	7006	-0-	-2564	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	9889 X	6516	-0-	-3373	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	6608	-0-	-502	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

04	11520 X	9424	-0-	-2096	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
05	11904 X	9247	-0-	-2657	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
06	11130 X	7682	-0-	-3448	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	9734 X	8742	-0-	-992	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	9703 X	7164	-0-	-2539	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	8431	-0-	-959	-0-	8431	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
04	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
05	8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	5297	-0-	-2263	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	6998	-0-	-1372	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	8556 X	5740	-0-	-2816	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	5829	-0-	-2451	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

04	6360 X	5992	-0-	-368	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	5660	-0-	-1067	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	5062	-0-	-1448	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	5654	-0-	-1073	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5314	-0-	-886	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	4694	-0-	-1306	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1377	-0-	-576	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

04	6000 X	5309	-0-	-691	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5022	-0-	-930	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	4692	-0-	-618	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

04	7200 X	6291	-0-	-909	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	6535	-0-	-657	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	6587	-0-	-373	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	7006 X	5569	-0-	-1437	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5652	-0-	-408	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

04	4890 X	4177	-0-	-713	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4071	-0-	-982	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	3779	-0-	-1111	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3937	-0-	-775	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3515	-0-	-655	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

04	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
07	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
08	10044 X	8886	-0-	-1158	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	9720 X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	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
04	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2231	-0-	-1159	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

04	13080	X	12290	-0-	-790	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11663	-0-	-613	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10921	-0-	-959	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11135	-0-	-1575	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10246	-0-	-2054	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

04	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
*09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

04	5790	X	4926	-0-	-864	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4538	-0-	-622	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4349	-0-	-571	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

04	8250	X	7270	-0-	-980	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7866	-0-	-384	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
*09	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

04	10110	X	7214	-0-	-2896	-0-	42	1	7172	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8172	-0-	-2275	-0-	49	1	8123	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8149	-0-	-1241	-0-	47	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	7656	-0-	-1861	-0-	49	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6554	-0-	-917	-0-	43	1	6511	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5935	-0-	-1295	-0-	44	1	5891	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

04	9540	X	8317	-0-	-1223	-0-	8317	2			N	-0-					75
05	9114	X	7445	-0-	-1669	-0-	7445	2			N	-0-					75
06	8820	X	8057	-0-	-763	-0-	8057	2			N	-0-					75
07	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	7877	2			N	-0-					75
08	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	7627	2			N	-0-					75
09	8310	X	7160	-0-	-1150	-0-	7160	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
04	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

04	5730	X	4760	-0-	-970	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4636	-0-	-1285	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3697	-0-	-2033	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4279	-0-	-1642	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3288	-0-	-1641	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3655	-0-	-1115	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

04	7800	X	6918	-0-	-882	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6938	-0-	-843	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6104	-0-	-1426	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6916	-0-	-214	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5893	-0-	-1007	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9977	2	9	9	Y	8					21
05	9672	X	8207	-0-	-1465	-0-	8194	2	13	9	Y	12					33
06	9360	X	7794	-0-	-1566	-0-	7776	2	18	9	Y	16					49
07	10323	X	8189	-0-	-2134	-0-	8177	2	12	9	Y	11					60
08	10323	X	7775	-0-	-2548	-0-	7767	2	8	9	Y	7					67
09	9990	X	6892	-0-	-3098	-0-	6884	2	8	9	Y	7					74

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

04	13140	X	6803	-0-	-6337	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	6512	-0-	-6632	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7042	-0-	-5678	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	6600	-0-	-5924	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5847	-0-	-1407	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

04	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	8927	2	1	9	N	1					86
05	10044	X	9269	-0-	-775	-0-	9195	2	74	9	N	67					153
06	9120	X	9055	-0-	-65	-0-	9055	2			N	-0-					153
07	9238	X	8331	-0-	-907	-0-	8235	2	96	9	N	87	174	1			66
08	9145	X	8069	-0-	-1076	-0-	8069	2			N	-0-					66
09	8850	X	7988	-0-	-862	-0-	7988	2			N	-0-					66

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7450	-0-	-740	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6603	-0-	-1860	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7322	-0-	-862	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6921	-0-	-849	-0-	6921	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
04	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
05	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
06	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
07	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
08	21266 X	17756	-0-	-3510	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
09	20580 X	14649	-0-	-5931	-0-	14649	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

04	4350 X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3			N	-0-					80
05	4340 X	3808	-0-	-532	-0-	3808	3			N	-0-					80
06	4080 X	3730	-0-	-350	-0-	3730	3			N	-0-					80
07	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					80
08	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			N	-0-					80
09	3930 X	3600	-0-	-330	-0-	3600	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

04	7740 X	6697	-0-	-1043	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	6873	-0-	-815	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	6486	-0-	-774	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7502 X	6316	-0-	-1186	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	6944 X	6332	-0-	-612	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	5624	-0-	-1066	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

04	0 W	14989	-0-	14989	33980	14989	2			N	-0-					-0-
05	47646 X	13666	-0-	-33980	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
06	14820 X	9117	-0-	-5703	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	15314 X	7047	-0-	-8267	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	16089 X	6663	-0-	-9426	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	15000 X	6816	-0-	-8184	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

04	6450 X	5640	-0-	-810	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	5710	-0-	-955	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5797	-0-	-623	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	5286	-0-	-1348	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	5420	-0-	-408	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

04	10950 X	9473	-0-	-1477	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
05	10571 X	9476	-0-	-1095	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
06	9930 X	8926	-0-	-1004	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
07	10261 X	9228	-0-	-1033	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
08	9796 X	8332	-0-	-1464	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	9480 X	8091	-0-	-1389	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

04	16950 X	13711	-0-	-3239	-0-	13615	2	96	9	N	87	165	1			25
05	16585 X	13093	-0-	-3492	-0-	13093	2			N	-0-					25
06	15540 X	12168	-0-	-3372	-0-	12151	2	17	9	N	15					40
07	15035 X	12440	-0-	-2595	-0-	12316	2	124	9	N	113					153
08	14105 X	11549	-0-	-2556	-0-	11461	2	88	9	N	80	184	1			49
09	13650 X	11696	-0-	-1954	-0-	11676	2	20	9	N	18					67

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
04	15420 X	12677	-0-	-2743	-0-	12677 2		N	-0-			-0-
05	14446 X	12220	-0-	-2226	-0-	12220 2		N	-0-			-0-
06	13980 X	11092	-0-	-2888	-0-	11092 2		N	-0-			-0-
07	14105 X	12648	-0-	-1457	-0-	12648 2		N	-0-			-0-
08	13144 X	11092	-0-	-2052	-0-	11092 2		N	-0-			-0-
09	12690 X	10546	-0-	-2144	-0-	10546 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

04	6810 X	6041	-0-	-769	-0-	6041 2		N	-0-			-0-
05	6696 X	6644	-0-	-52	-0-	6644 2		N	-0-			-0-
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2		N	-0-			-0-
07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 2		N	-0-			-0-
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5671	-0-	-359	-0-	5671 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

04	11220 X	9866	-0-	-1354	-0-	9866 2		N	-0-			-0-
05	10881 X	10201	-0-	-680	-0-	10201 2		N	-0-			-0-
06	10500 X	8266	-0-	-2234	-0-	8266 2		N	-0-			-0-
07	10416 X	8865	-0-	-1551	-0-	8865 2		N	-0-			-0-
08	10137 X	7998	-0-	-2139	-0-	7998 2		N	-0-			-0-
09	9810 X	6360	-0-	-3450	-0-	6360 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3381 2		N	-0-			-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040 2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3091	-0-	-381	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2843	-0-	-517	-0-	2843 2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033 2		N	-0-			-0-
05	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155 2		N	-0-			-0-
06	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542 2		N	-0-			-0-
07	10354 X	9002	-0-	-1352	-0-	9002 2		N	-0-			-0-
08	10261 X	9730	-0-	-531	-0-	9730 2		N	-0-			-0-
09	9930 X	9257	-0-	-673	-0-	9257 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

04	6270 X	5230	-0-	-1040	-0-	5230 2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5117	-0-	-1362	-0-	5117 2		N	-0-			-0-
06	6270 X	4895	-0-	-1375	-0-	4895 2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5092	-0-	-953	-0-	5092 2		N	-0-			-0-
08	5549 X	4979	-0-	-570	-0-	4979 2		N	-0-			-0-
09	5220 X	4412	-0-	-808	-0-	4412 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

04	32902 X	32902	-0-	-0-	-0-	32850 2	52 9	N	47			147
05	32147 X	28506	-0-	-3641	-0-	28473 2	33 9	N	30			177
06	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	33622 2	55 9	N	50	189 1		38
07	32147 X	31364	-0-	-783	-0-	31360 2	4 9	N	4			42
08	34007 X	30053	-0-	-3954	-0-	30024 2	29 9	N	26			68
09	33690 X	27911	-0-	-5779	-0-	27898 2	13 9	N	12			80

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
04	5490	X	4898	-0-	-592	-0-	4898	2			N	-0-					42
05	5270	X	4669	-0-	-601	-0-	4669	2			N	-0-					42
06	5280	X	4377	-0-	-903	-0-	4377	2			N	-0-					42
07	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	4347	2			N	-0-					42
08	4929	X	4253	-0-	-676	-0-	4245	2	8	9	N	7					49
09	4770	X	4115	-0-	-655	-0-	4115	2			N	-0-					49

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6812	-0-	3812	3812	6812	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	37132	-0-	34032	37844	37132	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	23942	-0-	20842	58686	23942	2			N	-0-					-0-
*09	73872	X	15186	-0-	-58686	-0-	15186	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

04	5790	X	5016	-0-	-774	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4483	-0-	-527	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

04	10170	X	9254	-0-	-916	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9208	-0-	-1301	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8673	-0-	-1497	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8679	-0-	-1086	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8464	-0-	-1084	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7900	-0-	-1340	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

04	8700	X	7945	-0-	-755	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7497	-0-	-1493	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6306	-0-	-1764	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6972	-0-	-1243	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6775	-0-	-1347	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

04	41520	X	29273	-0-	-12247	-0-	29271	2	2	9	N	2	180	1			49
05	39153	X	8752	-0-	-30401	-0-	8752	2			N	-0-					49
06	35760	X	20358	-0-	-15402	-0-	20358	2			N	-0-					49
07	35464	X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2			N	-0-					49
08	34081	X	34081	-0-	-0-	-0-	34081	2			N	-0-					49
09	29280	X	28551	-0-	-729	-0-	28551	2			N	-0-					49

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	2414	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
04	10140 X	8398	-0-	-1742	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10478 X	6516	-0-	-3962	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
06	9450 X	7836	-0-	-1614	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	9455 X	5516	-0-	-3939	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	8804 X	3925	-0-	-4879	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	3212	-0-	-5188	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

04	7680 X	4773	-0-	-2907	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	3927	-0-	-3389	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	3925	-0-	-2495	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	4086	-0-	-2331	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	4150	-0-	-590	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

04	12060 X	9975	-0-	-2085	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
05	11904 X	10232	-0-	-1672	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	11070 X	9496	-0-	-1574	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
07	11439 X	8785	-0-	-2654	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
08	10292 X	9206	-0-	-1086	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	9960 X	8480	-0-	-1480	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

04	4530 X	3779	-0-	-751	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3681	-0-	-814	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3553	-0-	-407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3121	-0-	-659	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

04	39120 X	26901	-0-	-12219	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
05	31899 X	27331	-0-	-4568	-0-	27331	2			N	-0-					-0-
06	30750 X	24616	-0-	-6134	-0-	24616	2			N	-0-					-0-
07	29915 X	23897	-0-	-6018	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
08	27776 X	22316	-0-	-5460	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
09	26880 X	19144	-0-	-7736	-0-	19144	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

04	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
05	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
06	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	9858 X	9411	-0-	-447	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9540 X	8102	-0-	-1438	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	3589	-0-	-1557	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4785	-0-	-855	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	4496	-0-	-1332	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4437	-0-	-663	-0-	4437	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
04	T. A.	94484	-0-	94484	1960769	94440	2	44	9	N	40					95
05	T. A.	107780	-0-	107780	2068549	107605	2	175	9	N	159	177	1			77
06	T. A.	122502	-0-	122502	2191051	122458	2	44	9	N	40					117
07	0 W	117561	-0-	117561	2308612	117520	2	41	9	N	37					154
08	0 W	109970	-0-	109970	2418582	109918	2	52	9	N	47	178	1			23
09	0 W	100941	-0-	100941	2519523	100908	2	33	9	N	30					53

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

04	79675 X	79675	-0-	-0-	-0-	79636	2	39	9	N	35					88
05	75051 X	73101	-0-	-1950	-0-	73057	2	44	9	N	40					128
06	70715 X	70715	-0-	-0-	-0-	70709	2	6	9	N	5					133
07	82336 X	71186	-0-	-11150	-0-	71164	2	22	9	N	20					153
08	82243 X	67012	-0-	-15231	-0-	67004	2	8	9	N	7					160
09	79590 X	60831	-0-	-18759	-0-	60822	2	9	9	N	8	145	1			23

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

04	461678 X	241247	-0-	-220431	-0-	241247	2			N	-0-					-0-
05	301816 X	231772	-0-	-70044	-0-	231772	2			N	-0-					-0-
06	292080 X	215302	-0-	-76778	-0-	215302	2			N	-0-					-0-
07	301816 X	214169	-0-	-87647	-0-	214169	2			N	-0-					-0-
08	249302 X	178617	-0-	-70685	-0-	178617	2			N	-0-					-0-
09	241260 X	157250	-0-	-84010	-0-	157250	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

04	340107 X	247503	-0-	-92604	-0-	247503	2			N	-0-					-0-
05	280705 X	260563	-0-	-20142	-0-	260374	2	189	9	N	172					172
06	271650 X	205259	-0-	-66391	-0-	204576	2	683	9	N	621	528	1			265
07	280705 X	189564	-0-	-91141	-0-	188937	2	627	9	N	570	543	1			292
08	260555 X	160611	-0-	-99944	-0-	160285	2	326	9	N	296	357	1			231
09	252150 X	153705	-0-	-98445	-0-	153352	2	353	9	N	321	366	1			186

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

04	150554 X	126756	-0-	-23798	-0-	126756	2			N	-0-					-0-
05	126385 X	126385	-0-	-0-	-0-	126385	2			N	-0-					-0-
06	104280 X	104280	-0-	-0-	-0-	104280	2			N	-0-					-0-
07	106516 X	87319	-0-	-19197	-0-	87319	2			N	-0-					-0-
08	106516 X	73922	-0-	-32594	-0-	73922	2			N	-0-					-0-
09	103080 X	62170	-0-	-40910	-0-	62170	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	137314	-0-	137314	137314	137314	2			N	-0-					-0-
07	375031 X	237717	-0-	-137314	-0-	237717	2			N	-0-					-0-
08	276055 X	198799	-0-	-77256	-0-	198540	2	259	9	N	235	174	1			61
09	267150 X	177391	-0-	-89759	-0-	177267	2	124	9	N	113					174

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

04	1170	X	813	-0-	-357	-0-	458	1	355	2	N	-0-					2
05	1147	X	780	-0-	-367	-0-	473	1	307	2	N	-0-					2
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	458	1	352	2	N	-0-					2
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	473	1	370	2	N	-0-					2
08	837	X	764	-0-	-73	-0-	473	1	291	2	N	-0-					2
*09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	458	1	479	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

04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

04	990	N	750	-0-	-240	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	775	N	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	10260 X	9106	-0-	-1154	-0-	9106	2		N	-0-			80
05	10106 X	9211	-0-	-895	-0-	9211	2		N	-0-			80
06	9690 X	7486	-0-	-2204	-0-	7486	2		N	-0-			80
07	9765 X	8695	-0-	-1070	-0-	8695	2		N	-0-			80
08	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		N	-0-			80
09	9120 X	8059	-0-	-1061	-0-	8059	2		N	-0-			80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

04	3390 X	10	-0-	-3380	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
05	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	232	-0-	-1358	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	331	-0-	-1436	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
*09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					15
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					15
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	458	1	7098	2	N	6	6	8			12
						7	9									
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	473	1	8348	2	N	9	9	8			12
						10	9									
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	458	1	9201	2	N	7	7	8			12
						8	9									
07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	473	1	7722	2	N	5	5	8			12
						6	9									
08	6820 X	6450	-0-	-370	-0-	473	1	5976	2	N	1	1	8			12
						1	9									
09	6600 X	1481	-0-	-5119	-0-	458	1	1023	2	N	-0-					12

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	458	1	2852	2	N	26	187	1	3	8	40
						29	9									
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	473	1	2914	2	N	24	4	8			60
						26	9									
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	458	1	3395	2	N	4	4	8			60
						4	9									
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	2976	2	N	55	3	8			112
						61	9									
08	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	473	1	2783	2	N	43	1	8			154
						47	9									
09	3870 X	2763	-0-	-1107	-0-	458	1	2280	2	N	23					177
						25	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
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					13
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					13
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					13
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					13
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					13
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					13

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	378	-0-	-583	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	19	1	1262	2	N	-0-					-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	21	1	1393	2	N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2567	-0-	-283	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					16
05	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-					16
06	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					16
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					16
08	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-					16
09	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					16

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	N	-0-					64
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	N	-0-					64
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	5	1	497	2	N	-0-					64
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	2	N	-0-					64
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	5	1	486	2	N	-0-					64
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	5	1	488	2	N	-0-					64

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	350	1	2043	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	417	1	2368	2	N	2	2	8			40
							2	9									
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	382	1	2331	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	398	1	2283	2	N	19	2	8			57
							21	9									
08	2790	N	255	-0-	-2535	-0-	39	1	204	2	N	11	28	1	7	8	33
							12	9									
09	2700	N	2090	-0-	-610	-0-	352	1	1738	2	N	-0-					33

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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-					5
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	N	2	2	8			5
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	1	1	8			5
							1	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	N	2	1	8			6
							2	9									
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	13	1	68	2	N	-0-	5	1			1
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	8	1	39	2	N	-0-					1

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	138	1	808	2	N	-0-					104
05	1209	N	389	-0-	-820	-0-	58	1	331	2	N	-0-					104
06	990	N	632	-0-	-358	-0-	86	1	528	2	N	16					120
							18	9									
07	992	N	555	-0-	-437	-0-	81	1	463	2	N	10					130
							11	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	N	3	9	1	2	8	122
							3	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					122

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	245	1	1428	2	N	2	2	8			104
							2	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	256	1	1454	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	235	1	1436	2	N	14	3	8			115
							15	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	253	1	1452	2	N	112	4	8			223
							123	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	456	1	2372	2	N	8	15	1	3	8	213
							9	9									
09	1560	N	905	-0-	-655	-0-	152	1	753	2	N	-0-					213

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	223	1	1300	2	N	1	1	8			16
							1	9									
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	202	1	1146	2	N	2	2	8			16
							2	9									
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	212	1	1298	2	N	12	2	8			26
							13	9									
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	198	1	1137	2	N	24	2	8			48
							26	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	294	1	1530	2	N	8	17	1	7	8	32
							9	9									
09	1530	N	1114	-0-	-416	-0-	187	1	927	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

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					79
05	3193 X	2115	-0-	-1078	-0-	2115	2			N	-0-					79
06	3090 X	2558	-0-	-532	-0-	2558	2			N	-0-					79
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					79
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					79
*09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

04	2820 X	2253	-0-	-567	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2349	-0-	-565	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
06	2820 X	2118	-0-	-702	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	2105	-0-	-499	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
08	2356 N	1852	-0-	-504	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1782	-0-	-348	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

04	9720 X	5072	-0-	-4648	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	4430	-0-	-1739	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	3656	-0-	-2044	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	3678	-0-	-2057	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4037	-0-	-1233	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5940 X	5031	-0-	-909	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	4801	-0-	-1337	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	4839	-0-	-1101	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

04	2430 N	2143	-0-	-287	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	1963	-0-	-617	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4635	-0-	1535	1535	4635	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3054	-0-	-46	1489	3054	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	1909	-0-	-1091	398	1909	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8250 X	8244	-0-	-6	-0-	8244	2		N	-0-			-0-
05	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2		N	-0-			-0-
06	8040 X	7862	-0-	-178	-0-	7862	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7844	-0-	-681	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
08	8463 X	7227	-0-	-1236	-0-	7227	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	7020	-0-	-1170	-0-	7020	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4153	-0-	1053	1053	4153	2		N	-0-			-0-
08	5193 X	4140	-0-	-1053	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
*09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	7140 X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2	N	-0-			-0-
05	7378 X	6822	-0-	-556	-0-	6822	2	N	-0-			-0-
06	7020 X	6574	-0-	-446	-0-	6574	2	N	-0-			-0-
07	7192 X	6564	-0-	-628	-0-	6564	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6821	-0-	-92	-0-	6821	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	5705	-0-	-985	-0-	5705	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
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	92018 X	29319	-0-	-62699	-0-	29319	2		N	-0-			-0-
05	57071 X	26503	-0-	-30568	-0-	26503	2		N	-0-			-0-
06	55230 X	23489	-0-	-31741	-0-	23489	2		N	-0-			-0-
07	57071 X	23081	-0-	-33990	-0-	23081	2		N	-0-			-0-
08	57071 X	21909	-0-	-35162	-0-	21909	2		N	-0-			-0-
09	29310 X	20219	-0-	-9091	-0-	20219	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

*01	0	19740	-0-	19740	19740	19740	2		N	-0-			-0-
*02	0	26404	-0-	26404	46144	26404	2		N	-0-			-0-
*03	0	20311	-0-	20311	66455	20311	2		N	-0-			-0-
*04	81885 X	15430	-0-	-66455	-0-	15430	2		N	-0-			-0-
*05	36425 X	14102	-0-	-22323	-0-	14102	2		N	-0-			-0-
*06	35250 X	11744	-0-	-23506	-0-	11744	2		N	-0-			-0-
*07	36425 X	13791	-0-	-22634	-0-	13791	2		N	-0-			-0-
08	36425 X	10218	-0-	-26207	-0-	10218	2		N	-0-			-0-
09	35250 X	9837	-0-	-25413	-0-	9837	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	260	-0-	-760	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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

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

04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	173	1	1013	2	N	4	4	8				9
						4	9										
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	209	1	1184	2	N	5	5	8				9
						6	9										
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	8				9
						4	9										
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1142	2	N	16	7	8				18
						18	9										
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	335	1	1742	2	N	18	17	1	15	8		4
						20	9										
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	209	1	1033	2	N	-0-						4

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000 N	2592	-0-	-408	7117	30	1	2496	2	Y	60						110
						66	9										
05	3100 N	2545	-0-	-555	6562	150	1	2362	2	Y	30						140
						33	9										
06	9411 X	2849	-0-	-6562	-0-	200	1	2598	2	Y	46	166	1				20
						51	9										
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	20						40
						22	9										
*08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	200	1	2667	2	Y	20						60
						22	9										
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT						60

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	621	1	988	2	N	3					20
							3	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	690	1	970	2	N	4					24
							4	9									
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	552	1	854	2	N	3					27
							3	9									
07	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	621	1	904	2	N	-0-					27
08	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	575	1	922	2	N	5					32
							6	9									
09	1410	N	988	-0-	-422	-0-	368	1	620	2	N	-0-					32

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	930	#	780	-0-	-150	-0-	34	1	746	2	N	-0-					63
05	837	#	795	-0-	-42	-0-	34	1	761	2	N	-0-					63
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	35	1	771	2	N	-0-					63
07	837	#	808	-0-	-29	-0-	35	1	773	2	N	-0-					63
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	N	-0-					63
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	709	-0-	-11	-0-	272	1	437	2	N	-0-					130
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	238	1	475	2	N	-0-					130
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	333	1	599	2	N	2					132
							2	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	542	2	N	2					134
							2	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	274	1	621	2	N	1					135
							1	9									
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	281	1	567	2	N	-0-					135

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	438	1	704	2	N	3					118
							3	9									
05	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	451	1	901	2	N	4					122
							4	9									
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	325	1	586	2	N	3					125
							3	9									
07	1178	N	884	-0-	-294	-0-	284	1	600	2	N	-0-					125
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	374	1	847	2	N	4					129
							4	9									
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	420	1	847	2	N	3					132
							3	9									

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	20	1	32	2	N	-0-					94
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	N	-0-					94
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	2	N	-0-					94
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	N	-0-					94
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	60	2	N	-0-					94
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

04	450	N	227	-0-	-223	-0-	87	1	140	2	N	-0-					130
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	128	1	255	2	N	-0-					130
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	129	1	232	2	N	2					132
							2	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	210	1	444	2	N	-0-					132
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	150	1	339	2	N	-0-					132
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	85	1	172	2	N	-0-					132

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	65	1	105	2	N	-0-					204
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	73	1	146	2	N	-0-					204
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	N	-0-					204
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	N	-0-					204
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	2	N	-0-					204
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	63	1	126	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

04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	300	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	305	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	271	1	1674	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	282	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	289	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	297	1	1375	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	240	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	236	1	922	2	N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	178	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	870	-0-	-370	-0-	166	1	704	2	N	-0-					-0-
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	259	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	1019	-0-	-181	-0-	255	1	764	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	106	-0-	-1124	-0-	93	1	13	2	N	-0-					43
05	1271	X	79	-0-	-1192	-0-	74	1	5	2	N	-0-					43
06	630	X	56	-0-	-574	-0-	48	1	8	2	N	-0-					43
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-					43
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	2	N	-0-					43
*09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	767	1	2358	2	N	-0-					89
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	671	1	2754	2	N	-0-					89
06	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	353	1	2350	2	N	-0-					89
07	3410	X	1975	-0-	-1435	-0-	269	1	1706	2	N	-0-					89
08	3410	X	2510	-0-	-900	-0-	333	1	2177	2	N	-0-					89
09	3300	X	2299	-0-	-1001	-0-	309	1	1990	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

04	786	N	208	-0-	-578	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	318	326	1	134
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

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

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

04	4590 X	4389	-0-	-201	-0-	684	1	3680	2	N	23					125
						25	9									
05	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	707	1	3689	2	N	15					140
						17	9									
06	4350 X	3538	-0-	-812	-0-	684	1	2836	2	N	16					156
						18	9									
07	4526 X	3736	-0-	-790	-0-	707	1	3011	2	N	16					172
						18	9									
08	4526 X	3588	-0-	-938	-0-	707	1	2867	2	N	13					185
						14	9									
09	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-	684	1	2604	2	N	13					198
						14	9									

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	3455	-0-	-835	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	635	-0-	-729	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	780	-0-	-708	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

04	2850 X	2462	-0-	-388	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	3000 N	3214	-0-	214	214	3214	3			N	-0-					-0-
*09	2880 N	2666	-0-	-214	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

04	840 N	507	-0-	-333	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	868 N	485	-0-	-383	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	840 N	397	-0-	-443	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3226	-0-	126	126	3226	3			N	-0-					-0-
08	2979 N	2853	-0-	-126	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*09	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	558	-0-	-2418	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	4340 X	2574	-0-	-1766	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	4200 X	3139	-0-	-1061	-0-	3139	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 #: 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
04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 3		N	-0-			-0-
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 3		N	-0-			-0-
06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542 3		N	-0-			-0-
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 3		N	-0-			-0-
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 3		N	-0-			-0-
09	7260 X	6095	-0-	-1165	-0-	6095 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3		N	-0-			-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3		N	-0-			-0-
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		N	-0-			-0-
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3		N	-0-			-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3		N	-0-			-0-
*09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

04	2910 X	2291	-0-	-619	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
05	3007 X	2424	-0-	-583	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
06	2910 X	1834	-0-	-1076	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
07	2728 X	1690	-0-	-1038	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
*09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

04	8580 X	8018	-0-	-562	-0-	8018 3		N	-0-			-0-
05	8866 X	6801	-0-	-2065	-0-	6801 3		N	-0-			-0-
06	8580 X	6166	-0-	-2414	-0-	6166 3		N	-0-			-0-
07	8866 X	6563	-0-	-2303	-0-	6563 3		N	-0-			-0-
08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 3		N	-0-			-0-
09	7620 X	5992	-0-	-1628	-0-	5992 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3		N	-0-			-0-
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N	-0-			-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		N	-0-			-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		N	-0-			-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2498	-0-	-532	-0-	2498 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

04	3990 X	3971	-0-	-19	-0-	3971 3		N	-0-			-0-
05	4123 X	4096	-0-	-27	-0-	4096 3		N	-0-			-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-			-0-
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3		N	-0-			-0-
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
09	3960 X	2676	-0-	-1284	-0-	2676 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

04	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 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 #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4926	-0-	-34	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
*09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

04	4740	X	4115	-0-	-625	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
*09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

04	6300	X	5237	-0-	-1063	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

04	12630	X	11533	-0-	-1097	-0-	11533	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	12126	-0-	-925	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
06	12630	X	10965	-0-	-1665	-0-	10965	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	11466	-0-	-531	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10005	-0-	-1095	-0-	10005	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

04	8970	X	7278	-0-	-1692	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7157	-0-	-376	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
*09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

04	15090	X	13232	-0-	-1858	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13884	-0-	-1306	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	12479	-0-	-2221	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	12181	-0-	-2606	-0-	12181	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	11482	-0-	-1268	-0-	11482	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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 #: 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
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
*09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3			N	-0-					-0-
05	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	3			N	-0-					-0-
06	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
08	14353	X	13201	-0-	-1152	-0-	13201	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	12855	-0-	-1035	-0-	12855	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

04	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1162	-0-	-1628	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1491	-0-	-879	-0-	1491	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

04	3000	N	2489	-0-	-511	618	2489	3			N	-0-					-0-
05	1720	N	1102	-0-	-618	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
06	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
07	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-					-0-
*09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

04	11162	X	7030	-0-	-4132	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6486	-0-	-520	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6468	-0-	-312	-0-	6468	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	59	-0-	-685	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

04	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4469	-0-	-361	-0-	4469	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			N	-0-					-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
*09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5393	-0-	-466	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	5154	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	2558	-0-	-2836	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	175	-0-	-5045	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3133	-0-	-2261	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	3931	-0-	-1739	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

04	7590	X	7104	-0-	-486	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
*09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

04	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	3		N	-0-			-0-
05	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	3		N	-0-			-0-
06	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	3		N	-0-			-0-
07	11067 X	10843	-0-	-224	-0-	10843	3		N	-0-			-0-
08	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3		N	-0-			-0-
09	11970 X	10097	-0-	-1873	-0-	10097	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

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

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188	1	168
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			52
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			52
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			52
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			52
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			52
09	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

04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

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

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

04	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	618	-0-	-622	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	605	-0-	-685	-0-	605	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

04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3168	-0-	-490	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	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

04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
05	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	9134	-0-	-1344	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	7942	-0-	-2198	-0-	7942	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	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. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	662	-0-	-388	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	961	N	311	-0-	-650	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7275	-0-	-10	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
*09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
05	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	3			N	-0-					-0-
06	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
07	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
*08	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	3			N	-0-					-0-
09	13080 X	11042	-0-	-2038	-0-	11042	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3300 X	3008	-0-	-292	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

04	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2449 X	2120	-0-	-329	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5760 X	4156	-0-	-1604	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
06	5760 X	5485	-0-	-275	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
*08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
*09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340 X	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	1527	-0-	-873	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

04	1500 X	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1550 X	794	-0-	-756	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	1770 X	590	-0-	-1180	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	1829 X	1574	-0-	-255	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

04	2430 N	1334	-0-	-1096	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2263 X	607	-0-	-1656	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	2310 X	909	-0-	-1401	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	1114	-0-	-1273	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	2610 X	2002	-0-	-608	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	1860 X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	2077 X	1264	-0-	-813	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	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" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1903	-0-	-317	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1132	-0-	-821	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	N	1950	-0-	-586	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
*08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	2137	-0-	-3173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	563	-0-	-1717	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1061	-0-	-1078	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	640	-0-	-1040	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	960	N	542	-0-	-418	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1648	-0-	-1576	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2196	-0-	-1555	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	1417	-0-	-2513	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	1895	-0-	-2166	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4052	-0-	-718	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

04	4740	X	3766	-0-	-974	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2428	-0-	-1442	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	1465	-0-	-2405	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

04	2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	2353	-0-	-257	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

04	3330 X	2716	-0-	-614	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
*08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
*09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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

04	1260 N	148	-0-	-1112	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	806 N	224	-0-	-582	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	3930 X	3340	-0-	-590	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

04	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	1672	-0-	-1208	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	5456	-0-	-874	-0-	5456	3		N	-0-			-0-
05	6014 X	5523	-0-	-491	-0-	5523	3		N	-0-			-0-
06	5820 X	4185	-0-	-1635	-0-	4185	3		N	-0-			-0-
07	6014 X	4121	-0-	-1893	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
*08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3		N	-0-			-0-
09	5460 X	4923	-0-	-537	-0-	4923	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

04	2400 X	1498	-0-	-902	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
05	2480 X	1400	-0-	-1080	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
06	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
07	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
05	2418 X	2393	-0-	-25	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
07	2418 X	2295	-0-	-123	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
09	2310 N	1863	-0-	-447	-0-	1863	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	2665	-0-	-845	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
07	3627 X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
*08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
09	3210 X	2275	-0-	-935	-0-	2275	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

04	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1404	-0-	-673	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1371	-0-	-706	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1194	-0-	-786	-0-	1194	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

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	144	-0-	-662	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380 X	3785	-0-	-595	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4805 X	4266	-0-	-539	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4650 X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	4805 X	2943	-0-	-1862	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3810 X	2274	-0-	-1536	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

04	2190 N	1167	-0-	-1023	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	1714	-0-	-549	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1070	-0-	-430	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

04	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	806 N	133	-0-	-673	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	414	-0-	-640	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2010 X	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	1027	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-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
04	4830	X	4049	-0-	-781	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3178	-0-	-1172	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3337	-0-	-879	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3127	-0-	-773	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
*08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7079	-0-	-151	-0-	7079	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8625	-0-	-613	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8083	-0-	-857	-0-	8083	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	46	-0-	-1454	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	764	-0-	-976	-0-	764	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	#	888	-0-	-72	-0-	831	2	57	9	Y	52	78	1			42
05	992	#	954	-0-	-38	-0-	933	2	21	9	Y	19					61
06	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	2040	2	81	9	Y	74	78	1			57
07	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	39					96
08	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	1365	1324	2	41	9	Y	37	84	1			49
09	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	3376	1934	2	77	9	Y	70	89	1			30

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
04	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1847	2	64	9	Y	58	100	1			57
05	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	Y	25					82
06	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1822	2	109	9	Y	99	104	1			77
07	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	1957	2	57	9	Y	52					129
08	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	1377	2	43	9	Y	39	91	1			77
09	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3029	1547	2	62	9	Y	56	93	1			40

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			21
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					22
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3	3	1			22
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					23
08	DLQ G-10	72	-0-	72	72	71	2	1	9	Y	1	3	1			21
09	DLQ G-10	36	-0-	36	108	35	2	1	9	Y	1	5	1			17

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1421	2	77	9	N	70	180	1			100
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1445	2	74	9	N	67					167
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1147	2	67	9	N	61					228
07	1550 N	855	-0-	-695	-0-	810	2	45	9	N	41	183	1			86
08	1519 N	1019	-0-	-500	-0-	955	2	64	9	N	58					144
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1268	2	50	9	N	45					189

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	87	-0-	-513	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	571	-0-	-839	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
04	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*08	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	2048	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

04	3240 X	2566	-0-	-674	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2430	-0-	-810	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	105	-0-	105	105	102	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*09	14B2 EXT	101	-0-	101	206	101	2		Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-

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
*04	240	N	182	-0-	-58	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

04	600	X	353	-0-	-247	-0-	328	2	25	9	N	23					72
05	620	X	226	-0-	-394	-0-	197	2	29	9	N	26					98
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	387	2	28	9	N	25					123
07	372	X	343	-0-	-29	-0-	314	2	29	9	N	26					149
08	372	X	366	-0-	-6	-0-	345	2	21	9	N	19	114	1			54
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					54

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	330	#	232	-0-	-98	-0-	217	2	15	9	N	14					180
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	322	2	18	9	N	16					196
06	210	#	162	-0-	-48	-0-	149	2	13	9	N	12					208
07	276	R	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	N	15					223
08	341	#	261	-0-	-80	-0-	244	2	17	9	N	15					238
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					238

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
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
06	900 X	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224 X	7	-0-	-3217	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

04	420 N	296	-0-	-124	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
05	434 N	238	-0-	-196	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

04	22600	15229	-0-	-7371	11985	15229	3			N	-0-					-0-
05	25082 R	13097	-0-	-11985	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
06	22082 R	22082	-0-	-0-	-0-	22082	3			N	-0-					-0-
07	16116 R	16116	-0-	-0-	-0-	16116	3			N	-0-					-0-
08	19230 R	19230	-0-	-0-	-0-	19230	3			N	-0-					-0-
09	22080 #	16707	-0-	-5373	-0-	16707	1			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

04	2730 N	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2759 N	2535	-0-	-224	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	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

04	DLQ G-10	53549	-0-	53549	157325	53549	3			N	-0-					-0-
05	204725 X	47400	-0-	-157325	-0-	47400	3			N	-0-					-0-
06	51510 X	47602	-0-	-3908	-0-	47602	3			N	-0-					-0-
07	53227 X	50460	-0-	-2767	-0-	50460	3			N	-0-					-0-
08	52752 X	52752	-0-	-0-	-0-	52752	3			N	-0-					-0-
09	50370 X	48395	-0-	-1975	-0-	48395	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
04	DLQ G-10	84034	-0-	84034	245150	84034	3			N	-0-					-0-
05	318592 X	73442	-0-	-245150	-0-	73442	3			N	-0-					-0-
06	86085 X	86085	-0-	-0-	-0-	86085	3			N	-0-					-0-
07	85702 X	85702	-0-	-0-	-0-	85702	3			N	-0-					-0-
08	84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	84184	3			N	-0-					-0-
*09	82006 X	82006	-0-	-0-	-0-	82006	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	17564 X	6278	-0-	-11286	-0-	6193	2	85	9	N	77							106
05	7161 X	4678	-0-	-2483	-0-	4623	2	55	9	N	50							156
06	6930 X	3215	-0-	-3715	-0-	3206	2	9	9	N	8							164
07	6572 X	2884	-0-	-3688	-0-	2874	2	10	9	N	9							173
08	5146 X	3667	-0-	-1479	-0-	3556	2	111	9	N	101	186	1	1	8			87
*09	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9518	2	84	9	N	76							163

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	144	1	873	2	N	-0-							209
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	162	1	943	2	N	30	174	1					65
						33	9											
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	144	1	978	2	N	-0-							65
07	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	162	1	839	2	N	-0-							65
08	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	149	1	901	2	N	-0-							65
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	148	1	931	2	N	19							84
						21	9											

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

04	3270 X	2992	-0-	-278	-0-	415	1	2515	2	N	56							198
						62	9											
05	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	408	1	2370	2	N	11							209
						12	9											
06	3090 X	2489	-0-	-601	-0-	319	1	2170	2	N	-0-							209
07	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	417	1	2164	2	N	4							213
						4	9											
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	503	1	3033	2	N	8							221
						9	9											
*09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	476	1	2990	2	N	3							224
						3	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
04	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	341	1	2072	2	N	-0-					257
05	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	330	1	1919	2	N	7	180	1			84
							8	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	407	1	2773	2	N	3					87
							3	9									
07	2852	X	1806	-0-	-1046	-0-	291	1	1513	2	N	2					89
							2	9									
08	2480	X	1746	-0-	-734	-0-	248	1	1497	2	N	1					90
							1	9									
09	3180	X	2047	-0-	-1133	-0-	276	1	1738	2	N	30					120
							33	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

04	2670	X	1803	-0-	-867	-0-	1788	3	15	9	N	14					98
05	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2069	3	17	9	N	15					113
06	2580	X	2164	-0-	-416	-0-	2144	3	20	9	N	18					131
07	2666	X	941	-0-	-1725	-0-	938	3	3	9	N	3					134
08	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1938	3	13	9	N	12					146
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					146

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					35
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	N	-0-					35
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	N	-0-					35
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
08	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					35
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					44
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	3	N	-0-					44
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					44
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					44
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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

04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4118	2	22	9	N	20					105
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5053	2	26	9	N	24					129
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4835	2	28	9	N	25					154
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5186	2	26	9	N	24	143	1			35
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4957	2	24	9	N	22					57
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4932	2	28	9	N	25					82

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					151
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					151
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					151
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	N	13					164
08	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	1947	2	22	9	N	20					184
09	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	4103	2116	2	18	9	N	16	169	1			31

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-			48
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-			48
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			48
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-